

Oil pipe line transport

1976

Transport du pétrole par pipe-lines

1976

STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA

Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

OIL PIPE LINE TRANSPORT

TRANSPORT DU PÉTROLE PAR PIPE-LINES

1976

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

February - 1978 - Février
5-3301-512

Price—Prix: \$1.05

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

SYMBOLSSIGNES CONVENTIONNELS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

... figures not appropriate or not applicable.

.. nombres indisponibles.

- nil or zero.

- néant ou zéro.

-- amount too small to be expressed.

-- nombres infimes.

P preliminary figures.

P nombres provisoires.

r revised figures.

r nombres rectifiés.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABBREVIATIONSABRÉVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

S.I.C.: Standard Industrial Classification.

C.A.É.: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970).

NOTENOTA

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021); or to a local office of bureau's User Advisory Services Division:

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021); ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (Nfld.) - (T.-N.) (726-0713)
 Halifax (426-5331)
 Montréal (283-5725)
 Ottawa (992-4734)

Toronto (966-6586)
 Winnipeg (985-4020)
 Regina (569-5405)
 Edmonton (425-5052)
 Vancouver (666-3695)

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Map	
Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1976	8
Table	
1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1976	10
2. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil, Condensate and Pentanes Plus, by Province, 1976	12
3. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1976	16
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month, Canada, 1976	20
5. Oil Pipe Line Mileage by Company, Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1976 – Gathering Lines	24
5A. Oil Pipe Line Mileage and Rated Capacity, by Company, Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1976 – Trunk Lines	26
6. Pumping Stations, Trunk Lines, by Company and Rated Horsepower, as at December 31, 1976	30
7. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1976	32
8. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1976 and 1975	33
9. Income Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1976 and 1975	35
10. Property Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1976	36
11. Funds Flow Statement of Oil Pipe Line Transport Industry, for Years Ending December 31, 1976 and 1975	36
12. Payroll, Employment and Man-hours, in Oil Pipe Line Transport Industry, Canada, 1976	37
Glossary of Terms	39

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Carte	
Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1976	8
Tableau	
1. Arrivages et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1976	10
2. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut, condensat et pentanes plus, par province, 1976	12
3. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province, 1976	16
4. Sommaire du transport, par pipe-lines, des produits de pétrole répartis en groupes, par mois, au Canada, 1976	20
5. Longueur en milles de conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1976 – Conduites secondaires	24
5A. Longueur en milles et capacité nominale des conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1976 – Conduites principales	26
6. Postes de pompage, conduites principales, par société et par puissance nominale en chevaux-vapeur, au 31 décembre 1976	30
7. Nombre de postes de pompage, de moteurs primaires et de pompes, conduites principales, par province, au 31 décembre 1976	32
8. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1976 et 1975	33
9. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1976 et 1975	35
10. Compte de propriété de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1976	36
11. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, pour les années se terminant le 31 décembre 1976 et 1975	36
12. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au Canada, 1976	37
Glossaire des termes	39



Digitized by the Internet Archive
in 2023 with funding from
University of Toronto

<https://archive.org/details/39290204050167>

INTRODUCTION

The 1976 Oil Pipeline Transport (S.I.C. 515) report continues the concepts introduced in the 1960 publication; that is, data are provided in three areas; petroleum commodities, transportation and financial statistics.

The commodities carried by the oil pipe lines are divided into three groups:

- (a) Crude oil, condensate and pentanes plus.
- (b) Liquefied petroleum gases.
- (c) Refined petroleum products.

Some pipe lines extend into the United States and return to Canada; these statistics account for the commodity disposition to the United States but the transportation equivalent of these operations is not included. A glossary of terms is given on page 35.

Review of Survey Results

The oil pipe line industry recorded lower trends in its operations in 1976 resulting from decreases in the production of crude petroleum and equivalent hydrocarbon liquids. Production during the year totalled 528.7 million barrels (84.1 millions of cubic metres) compared with the previous year's total of 576.5 million barrels (91.7 millions of cubic metres).

Net receipts into pipe lines during 1976 were 911.0 million barrels (144.8 millions of cubic metres) as compared with 955.2 million barrels (151.9 millions of cubic metres) in 1975. Alberta continued to provide the largest percentage of receipts with 61.0%, followed by Quebec 18.1% and Ontario 12.4%. A summary of the provincial distribution of receipts into pipe lines in millions of barrels follows:

La publication de 1976 sur le Transport du pétrole par pipe-lines (C.A.É. 515) s'inspire des mêmes principes que ceux dont on s'est servi pour la première fois en 1960, c'est-à-dire, que les données se rapportent à trois domaines; les produits, le transport et la statistique financière du pétrole.

Les produits transportés par pipe-lines sont répartis en trois groupes:

- a) Pétrole brut, condensat et pentanes plus.
- b) Gaz de pétrole liquéfiés.
- c) Produits pétroliers raffinés.

Certains pipe-lines s'étendent jusqu'aux États-Unis et reviennent au Canada; les statistiques qui les concernent tiennent compte de l'utilisation des produits aux États-Unis mais ne donnent pas l'équivalent en transport de ces opérations. Un glossaire de termes figure à la page 35.

Étude des résultats de l'enquête

En 1976, l'industrie des pipe-lines a montré une baisse par suite de la diminution de la production de pétrole brut et de liquides d'hydrocarbures équivalents. La production de l'année a atteint 528.7 millions de barils (84.1 millions de mètres cubes) comparativement à 576.5 millions de barils (91.7 millions de mètres cubes) en 1975.

En 1976, les arrivages nets aux pipe-lines ont été de 911.0 millions de barils (144.8 millions de mètres cubes) contre 955.2 millions de barils (151.9 millions de mètres cubes) en 1975. L'Alberta s'est maintenue au premier rang des arrivages avec 61.0 %, suivie du Québec 18.1 % et de l'Ontario 12.4 %. Voici un tableau récapitulatif des arrivages par province, en millions de barils:

	Crude oil pipe lines		Products pipe lines		Total	
	Pipe-lines pour pétrole brut		Pipe-lines pour produits			
	millions of barrels	millions of cubic metres	millions of barrels	millions of cubic metres	millions of barrels	millions of cubic metres
Alberta	451.3	71.8	104.6	16.6	555.9	88.4
Québec	140.2	22.3	24.8	3.9	165.0	26.2
Saskatchewan	50.7	8.0	2.7	.5	53.4	8.5
Ontario	14.4	2.3	98.2	15.6	112.6	17.9
British Columbia - Colombie- Britannique	16.8	2.7	2.9	.5	19.7	3.2
Manitoba	4.2	.6	.2	—	4.4	.6
Total	677.6	107.7	233.4	37.1	911.0	144.8

Net receipts into crude oil pipe lines decreased 9.8% over 1975 and products pipe lines showed a 14.3% increase for the same period.

The sources of receipts into crude oil pipe lines during 1976 were 66.3% from field gathering systems, 21.3% imports, 11.1% from natural gas processing plants and 1.3% from other carriers.

Sources of receipts into products pipe lines during 1976 were 67.1% from refineries, 26.6% from natural gas processing plants and 4.7% from other carriers.

Exports of crude oil and products via pipe line facilities during 1976 were 200.7 million barrels (31.9 millions of cubic metres) a decrease of 27.9% over 1975 while imports decreased to 147.8 million barrels (23.5 million cubic metres) down 12.1%. Crude petroleum exports decreased 32.2% over 1975 while liquefied petroleum gas and other products exports increased 42.5% during the year.

Trunk lines decreased their traffic by 6.3% to 424.9 billion barrel miles or 62.8 billion ton miles while the average length of haul was 469.3 miles per barrel compared with 470.9 miles per barrel for 1975 and 520.0 for 1974. The throughput for the average crude oil trunk pipe line system mile was 135,474 barrels per day. The trunk pipe line revenue per barrel mile amounted to 0.05981 cents or 0.4045 cents per ton mile.

In the United States, Trans Mountain Oil Pipe Line Company (through its wholly-owned subsidiary, Trans Mountain Oil Pipe Line Corporation) operates 64 miles of pipe line in the State of Washington. Interprovincial Pipe Line Company operates (through its wholly-owned subsidiary, Lakehead Pipe Line Company Inc.) some 2,400 miles of pipe line in the United States.

Montreal Pipe Line Company Limited and its wholly-owned subsidiary, Portland Pipe Line Limited of the United States, operate jointly approximately 166 miles each of 12", 18" and 24" pipe line in the States of Maine, Vermont and New Hampshire.

Gross additions to fixed assets for the Oil Pipe Line Industry during 1976 amounted to \$363.1 million. Of this, the important items were additions to pipe lines \$216.4 million, additions to other plant and equipment \$22.9 million and additions to transportation plant under construction \$103.4 million.

Les arrivages nets aux pipe-lines transportant du pétrole brut ont été inférieures de 9.8 % à ceux de 1975 et les arrivages nets aux pipe-lines transportant des produits ont augmenté de 14.3 % pendant la même période.

En 1976, 66.3 % des arrivages de pétrole brut provenaient des champs pétrolières, 21.3 % des importations, 11.1 % des usines de traitement du gaz naturel et 1.3 % d'autres transporteurs.

En 1976, 67.1 % des arrivages de produits provenaient des raffineries, 26.6 % des usines de traitement du gaz naturel et 4.7 % d'autres transporteurs.

Les exportations de pétrole brut et de produits acheminées par pipe-lines se sont élevées à 200.7 millions de barils (31.9 millions de mètres cubes) en 1976, soit 27.9 % de moins qu'en 1975 et les importations ont diminué de 147.8 millions de barils (23.5 millions de mètres cubes) (- 12.1 %). Les exportations de pétrole brut ont diminué de 32.2 % par rapport à 1975 et celles de gaz de pétrole liquéfiés et d'autres produits ont augmenté de 42.5 %.

Le traffic des conduites principales s'est accru de 6.3 % pour atteindre 424.9 milliards de milles-barils ou 62.8 milliards de tonnes-milles alors que la distance moyenne a été de 469.3 milles par baril contre 470.9 milles en 1975 et 520.0 milles en 1974. Le flot moyen des conduits principaux de pétrole brut a été de 135,474 barils par jour et par mille. Les recettes des conduits principaux par mille-baril ont été de 0.05981 cent ou 0.4045 cent par tonne-mille.

Aux États-Unis, la Trans Mountain Oil Pipe Line Company (par l'intermédiaire de sa filiale d'entière appartenance, la Trans Mountain Oil Pipe Line Corporation) exploite 64 milles de pipe-lines dans l'État de Washington. L'Interprovincial Pipe Line Company annonce qu'elle exploite (par l'intermédiaire de sa filiale d'entière appartenance, la Lakehead Pipe Line Company Inc.) quelque 2,400 milles de pipe-lines aux États-Unis.

La Montreal Pipe Line Company Limited et sa propre filiale, la Portland Pipe Line Limited des États-Unis sont coexploitantes d'environ 166 milles de pipe-lines de 12", 18" et 24" de diamètre dans les États du Maine, du Vermont et du New Hampshire.

En 1976, la valeur brute de l'actif immobilisé de l'industrie des pipe-lines s'est accrue de \$363.1 millions. Les plus importantes augmentations sont \$216.4 millions de dollars consacré au prolongement des pipe-lines, \$22.9 millions aux autres installations et matériel et \$103.4 millions aux installations de transport en construction.

Operating revenues in the amount of \$303.0 million increased .08% over 1975 and remained the main sources of funds to finance the operations and expansion of this industry. Operating expenses were \$109.8 million, an increase of 11.8% over 1975. Interest on long term debt was \$36.5 million, up 53.4%.

Income taxes amounting to \$57.3 million, decreased 11.8% from 1975. The net income of this industry after providing for allowances for depreciation and income taxes was \$88.4 million, 1.7% less than the 1975 net income of \$89.9 million.

Total assets of this industry amounted to \$1,345.7 million as at December 31, 1976. Interprovincial companies owned \$751.9 million or 55.9% of this total with remaining \$593.8 being owned by companies operating within provincial boundaries.

The total number of employees, 1,387 increased slightly from the 1,355 in 1975. Total salaries rose to \$25,505,761 from \$22,216,007 and resulted in an increase of average annual earnings per employee to \$18,823 in 1976 from \$16,428 in 1975.

The following table presents selected statistics pertinent to the crude oil pipe line transport industry for the years 1971 to 1976.

Les recettes d'exploitation (\$303.0 millions) ont été une augmentation de .08 % à celles de 1975 et ont surtout servi à financer les opérations et l'expansion de cette industrie. Les dépenses d'exploitation, s'élevant à \$109.8 millions, ont dépassé de 11.8 % celles de 1975. L'intérêt sur la dette à long terme s'est chiffrée à \$36.5 millions (+ 53.4 %).

Les impôts sur le revenu ont atteint \$57.3 million, soit 11.8 % de plus qu'en 1975. Le revenu net de cette industrie, déduction faite de l'amortissement et de l'impôt sur le revenu, a été de \$88.4 millions, soit 1.7 % de moins qu'en 1975 (\$89.9 millions).

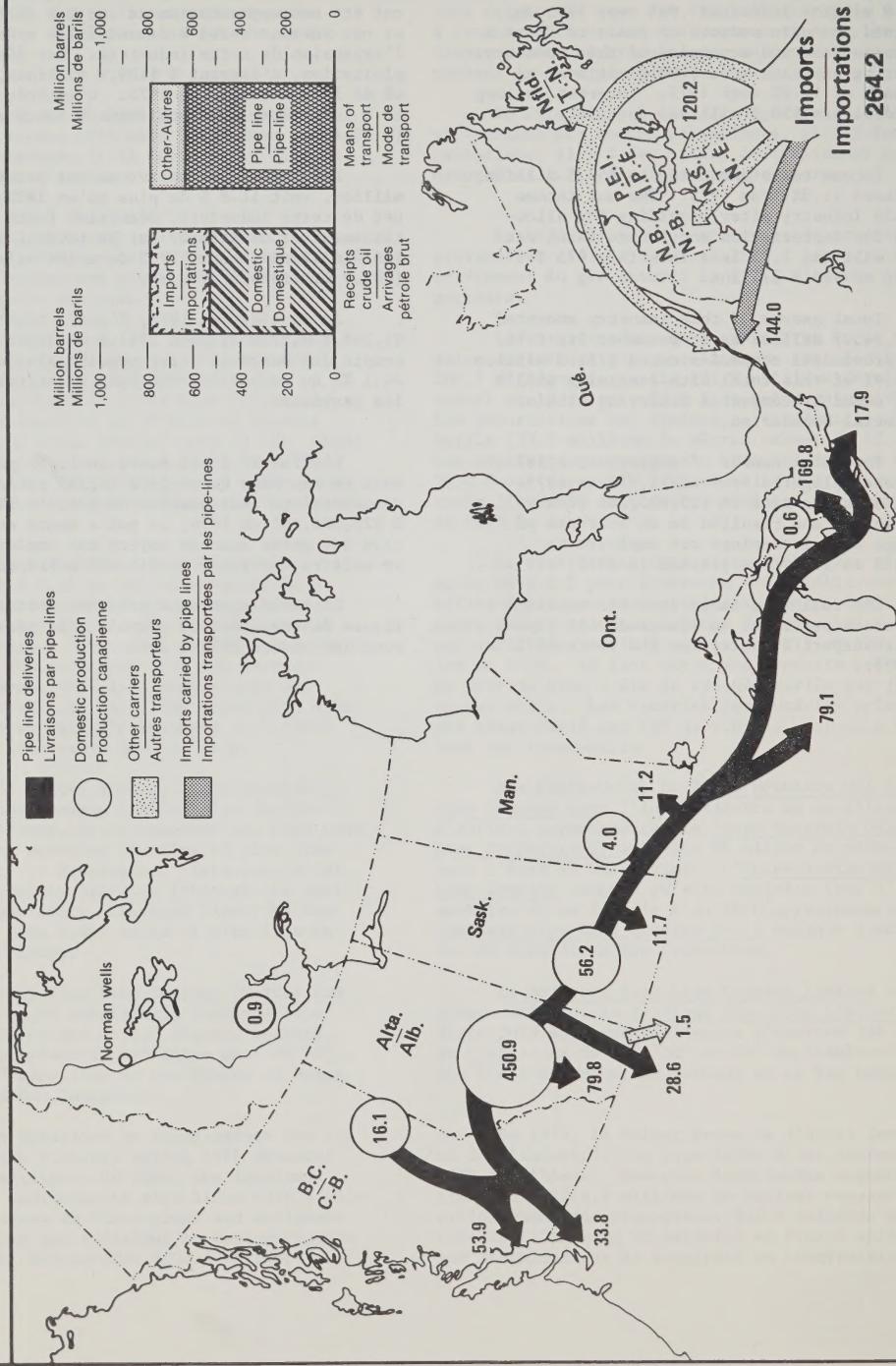
Au 31 décembre 1976, l'actif total était de \$1,345.7 millions, dont \$751.9 millions (55.9 % au compte des sociétés inter-provinciales et le reste 44.1 %) au compte des sociétés en activité dans les provinces.

L'effectif total était de 1,387 personnes, soit un peu plus qu'en 1975 (1,355 personnes). Les rémunérations sont passées de \$22,216,007 en 1975 à \$25,505,761 en 1976, ce qui a amené une augmentation des gains annuels moyens des employés, dont le salaire est passé de \$16,428 à \$18,823.

Le tableau suivant présente certaines statistiques du transport de pétrole brut par pipe-lines pour les années 1971 à 1976.

Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1976

Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1976



Selected Statistics - Statistique choisie

	1971	1972	1973	1974	1975	1976
'000,000						
Consumption by Canadian refineries - Consommation par raffineries canadiennes:						
Domestic production - Production domestique	barrels - barils	263.2	273.3	300.3	346.5	316.5
	m ³	41.8	43.4	47.4	55.1	50.3
Imports - Importations	barrels - barils	244.2	288.8	314.0	299.2	301.2
	m ³	38.8	45.9	49.9	47.6	47.9
Pipe line exports - Exportations par pipe-lines	barrels - barils	279.5	354.3	423.8	350.0	275.5
	m ³	44.4	56.3	67.4	55.6	43.8
Net receipts into pipe line - Arrivages nets dans pipe-lines:						
Crude oil (domestic) - Pétrole brut (domestique) ..	barrels - barils	538.0	623.4	718.8	691.4	590.0
	m ³	85.5	99.1	114.3	109.9	93.8
All commodities - Tous les produits	barrels - barils	815.1	930.5	1,058.6	1,030.7	955.2
	m ³	129.6	147.9	168.3	163.9	151.9
Operating revenues - Revenus d'exploitation	\$	248.3	281.5	323.0	320.7	300.6
Operating expenses - Dépenses d'exploitation	"	59.5	69.5	84.4	95.1	98.2
Net income (after income tax) - Revenu net (après l'impôt sur le revenu)	"	85.6	101.5	107.4	94.3	89.9
Property account - Compte de propriété	"	940.5	1,008.3	1,089.8	1,144.4	1,303.7
Long-term debt - Dette à long terme	"	389.2	375.0	391.3	404.1	394.6
Barrel miles - Milles-barils	miles - milles	401,806.6	477,784.8	558,088.9	535,130.5	448,883.1
Pipe line mileage - Longeur des conduites:						
Gathering - Secondaires	miles - milles	6,723.9(1)	6,849.3(2)	7,304.5(3)	7,795.7(4)	7,985.3(5)
	km	10,818.7(1)	11,020.5(2)	11,752.9(3)	12,543.3(4)	12,848.3(5)
Trunk - Crude - Principales - Brut	miles - milles	9,136.5	9,469.1	9,468.8	9,324.0	9,475.3
	km	14,700.6	15,235.6	15,235.3	15,002.3	15,245.8
Products lines - Conduites de produits raffinés	miles - milles	1,977.3	1,992.4	1,992.4	2,305.7	2,318.6
	km	3,181.5	3,205.8	3,205.8	3,709.9	3,730.6
Total	miles - milles	17,837.7(1)	18,310.8(2)	18,765.7(3)	19,425.4(4)	19,779.2(5)
	km	28,700.8(1)	29,461.9(2)	30,194.0(3)	31,255.5(4)	31,824.7(5)
Average miles per barrel - Moyenne de milles par baril	miles - milles	494.5	514.8	529.3	520.0	470.9
Employees - Employés:						
Number - Nombre		1,429	1,404	1,444	1,435	1,355
Earnings - Rémunérations ...	\$'000	16,090	17,095	19,351	21,043	22,216
1) Includes 1,869.0 miles (3 007.2 kilometres) of producers' gathering lines. - Inclus 1,869.0 milles (3 007.2 kilomètres) de conduites secondaires des producteurs.						
(2) Includes 1,961.4 miles (3 155.9 kilometres) of producers' gathering lines. - Inclus 1,961.4 milles (3 155.9 kilomètres) de conduites secondaires des producteurs.						
(3) Includes 2,379.0 miles (3 827.8 kilometres) of producers' gathering lines. - Inclus 2,379.0 milles (3 827.8 kilomètres) de conduites secondaires des producteurs.						
(4) Includes 2,843.5 miles (4 575.2 kilometres) of producers' gathering lines. - Inclus 2,843.5 milles (4 575.2 kilomètres) de conduites secondaires des producteurs.						
(5) Includes 3,038.0 miles (4 888.1 kilometres) of producers' gathering lines. - Inclus 3,038.0 milles (4 888.1 kilomètres) de conduites secondaires des producteurs.						
(6) Includes 2,668.8 miles (4 294.1 kilometres) of producers' gathering lines. - Inclus 2,668.8 milles (4 294.1 kilomètres) de conduites secondaires des producteurs.						

(1) Includes 1,869.0 miles (3 007.2 kilometres) of producers' gathering lines. - Inclus 1,869.0 milles (3 007.2 kilomètres) de conduites secondaires des producteurs.

(2) Includes 1,961.4 miles (3 155.9 kilometres) of producers' gathering lines. - Inclus 1,961.4 milles (3 155.9 kilomètres) de conduites secondaires des producteurs.

(3) Includes 2,379.0 miles (3 827.8 kilometres) of producers' gathering lines. - Inclus 2,379.0 milles (3 827.8 kilomètres) de conduites secondaires des producteurs.

(4) Includes 2,843.5 miles (4 575.2 kilometres) of producers' gathering lines. - Inclus 2,843.5 milles (4 575.2 kilomètres) de conduites secondaires des producteurs.

(5) Includes 3,038.0 miles (4 888.1 kilometres) of producers' gathering lines. - Inclus 3,038.0 milles (4 888.1 kilomètres) de conduites secondaires des producteurs.

(6) Includes 2,668.8 miles (4 294.1 kilometres) of producers' gathering lines. - Inclus 2,668.8 milles (4 294.1 kilomètres) de conduites secondaires des producteurs.

TABLE 1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1976

No.		Total	British Columbia	Alberta	Saskatchewan		
			- Colombie- Britannique				
<u>Receipts</u>							
<u>Net receipts:</u>							
1	From fields	449,611,695	14,512,176	377,796,335	53,574,219		
2	From other carriers	7,477,758	362,669	5,356,846	1,357,119		
3	From processing plants	74,966,889	1,185,634	72,500,600	1,280,655		
4	Imports	144,110,217	-	-	-		
5	From other	1,503,265	-	216,815	-		
6	<u>Total, net receipts</u>	677,669,824	16,060,479	455,870,596	56,211,993		
<u>Disposition</u>							
<u>To refineries:</u>							
7	Québec	170,868,298	-	30,183,023	231,748		
8	Ontario	165,806,050	-	131,908,719	27,809,537		
9	Manitoba	11,234,632	-	9,042,712	2,066,265		
10	Saskatchewan	11,160,277	-	9,215,791	1,944,486		
11	Alberta	76,914,940	-	76,914,940	-		
12	British Columbia	53,949,603	15,520,929	38,428,674	-		
13	Northwest Territories	-	-	-	-		
14	To other carriers	1,522,842	-	1,522,842	-		
15	To bulk plants	1,459,967	-	-	295,979		
16	To processing plants	2,734,528	-	2,734,528	-		
17	For export	174,280,353	433,544	148,724,446	23,435,449		
18	To others	3,091,695	-	2,987,229	104,466		
19	<u>Total, net deliveries</u>	673,023,185	15,954,473	451,662,904	55,887,930		
20	Pipe line fuel and use	21,235	-	21,235	-		
21	Line losses and unaccounted for	709,222	38,407	501,322	155,477		
22	Inventory changes	3,916,182	67,599	3,685,135	168,586		
23	<u>Total, disposition</u>	677,669,824	16,060,479	455,870,596	56,211,993		
<u>Receipts</u>							
<u>Net receipts:</u>							
24	From fields	71 482 550	2 307 251	60 064 821	8 517 620		
25	From other carriers	1 188 868	57 660	851 670	215 765		
26	From processing plants	11 918 784	188 501	11 526 675	203 608		
27	Imports	22 911 694	-	-	-		
28	From other	239 000	-	34 471	-		
29	<u>Total, net receipts</u>	107 740 896	2 553 412	72 477 637	8 936 993		
<u>Disposition</u>							
<u>To refineries:</u>							
30	Québec	27 165 889	-	4 798 717	36 845		
31	Ontario	26 361 056	-	20 971 811	4 421 363		
32	Manitoba	1 786 164	-	1 437 676	328 510		
33	Saskatchewan	1 774 342	-	1 465 194	309 148		
34	Alberta	12 228 499	-	12 228 499	-		
35	British Columbia	8 577 302	2 467 631	6 109 671	-		
36	Northwest Territories	-	-	-	-		
37	To other carriers	242 112	-	242 112	-		
38	To bulk plants	232 116	-	-	47 057		
39	To processing plants	434 755	-	434 755	-		
40	For export	27 708 363	68 928	23 645 298	3 725 939		
41	To others	491 541	-	474 932	16 609		
42	<u>Total, net deliveries</u>	107 002 139	2 536 559	71 808 665	8 885 471		
43	Pipe line fuel and use	3 376	-	3 376	-		
44	Line losses and unaccounted for	112 758	6 106	79 706	24 719		
45	Inventory changes	622 623	10 747	585 890	26 803		
46	<u>Total, disposition</u>	107 740 896	2 553 412	72 477 637	8 936 993		

(1) Includes movements of Canadian oil held in bond in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1976

Manitoba(1)	Ontario	Québec	United States - États-Unis		N°		
barrels - barils							
<u>Arrivages</u>							
3,728,965	—	—	—	—			
252,991	115,645	—	—	32,488	1		
—	—	—	—	—	2		
—	—	140,241,802	3,868,415	Des installations de traitement	3		
—	—	—	1,286,450	Importations	4		
3,981,956	115,645	140,241,802	5,187,353	Autres arrivages	5		
<u>Total, arrivages nets</u>							
<u>Utilisation</u>							
<u>Aux raffineries:</u>							
—	—	140,225,527	228,000	Québec	7		
3,643,387	115,645	—	2,328,762	Ontario	8		
125,655	—	—	—	Manitoba	9		
—	—	—	—	Saskatchewan	10		
—	—	—	—	Alberta	11		
—	—	—	—	Colombie-Britannique	12		
—	—	—	—	Territoires du nord-Ouest	13		
—	—	—	—	À d'autres transporteurs	14		
—	—	—	1,163,988	Aux installations de stockage	15		
216,204	—	—	—	Aux installations de traitement	16		
—	—	—	1,470,710	Envue de l'exportation	17		
3,985,246	115,645	140,225,527	5,191,460	Autres livraisons	18		
<u>Total des livraisons brutes</u>							
<u>Utilisation de mazout par les pipe-lines</u>							
—	—	—	—	Fuites et autres pertes	20		
— 2,582	—	16,275	323	Autres variations	21		
— 708	—	—	— 4,430		22		
3,981,956	115,645	140,241,802	5,187,353	<u>Total de l'utilisation</u>			
cubic metres - mètres cubes							
<u>Arrivages</u>							
592 858	—	—	—	Arrivages nets:			
40 222	18 386	—	5 165	Des champs pétrolières	24		
—	—	—	—	Par d'autres transporteurs	25		
—	—	22 296 665	615 029	Des installations de traitement	26		
—	—	—	204 529	Importations	27		
633 080	18 386	22 296 665	824 723	Autres arrivages	28		
<u>Total, arrivages nets</u>							
<u>Utilisation</u>							
<u>Aux raffineries:</u>							
—	—	22 294 078	36 249	Québec	30		
579 252	18 386	—	370 244	Ontario	31		
19 978	—	—	—	Manitoba	32		
—	—	—	—	Saskatchewan	33		
—	—	—	—	Alberta	34		
—	—	—	—	Colombie-Britannique	35		
—	—	—	—	Territoires du nord-Ouest	36		
—	—	—	—	À d'autres transporteurs	37		
—	—	—	185 059	Aux installations de stockage	38		
—	—	—	—	Aux installations de traitement	39		
34 374	—	—	233 824	Envue de l'exportation	40		
633 604	18 386	22 294 078	825 376	Autres livraisons	41		
<u>Total des livraisons brutes</u>							
<u>Utilisation de mazout par les pipe-lines</u>							
— 411	—	—	—	Fuites et autres pertes	43		
— 113	—	2 587	51	Autres variations	44		
633 080	18 386	22 296 665	824 723	<u>Total de l'utilisation</u>			
(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.							

TABLE 2. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil, Condensate and Pentanes Plus, by Province, 1976

No.		Total 1975	Total	British Columbia — Colombie- Britannique	Alberta	Saskat- chewan
barrels - barils						
<u>Receipts</u>						
Net receipts:						
1	From fields	495,833,022	449,611,695	15,191,536	382,768,193	47,923,001
2	From other carriers	9,056,555	7,477,758	445,101	5,440,809	1,101,419
3	From processing plants	78,685,262	74,966,889	1,185,634	63,103,713	1,352,459
4	Imports	161,059,191	144,110,217	—	—	154,105
5	From other(2)	6,404,347	1,503,265	—	28,708	130,698
6	<u>Total, net receipts</u>	751,038,377	677,669,824	16,822,271	451,341,423	50,661,682
Transfers:						
7	From other provinces	921,711,231	911,723,241	70,773,957	—	268,814,212
8	From other pipe lines	527,768,462	468,827,590	22,193,890	392,895,820	49,179,308
9	From interprovincial systems	75,176,531	55,533,353	—	12,855,721	1,281,285
10	<u>Total, gross receipts</u>	2,275,694,601	2,113,754,008	109,790,118	857,092,964	369,936,487
<u>Disposition</u>						
Net deliveries:						
11	To refineries(3)	475,260,686	489,933,800	53,949,603	76,914,940	11,160,277
12	To other carriers	899,940	1,522,842	—	1,440,089	—
13	To bulk plants and terminals	5,089,236	1,459,967	—	—	295,979
14	To processing plants	6,995,531	2,734,528	—	—	—
15	For export	256,930,209	174,280,353	33,815,676	28,669,064	3,968,438(4)
16	To other(2)	5,430,245	3,091,695	—	2,852,621	239,074
17	<u>Total, net deliveries</u>	750,605,847	673,023,185	87,765,279	109,876,714	15,663,768
Transfers:						
18	To other provinces	921,711,231	911,723,241	—	339,588,169	303,798,750
19	To other pipe lines	115,474,646	103,115,340	10,519,697	57,928,912	23,462,255
20	To interprovincial systems	487,470,347	421,245,603	11,674,193	347,846,788	26,974,179
21	<u>Total, gross deliveries</u>	2,275,262,071	2,109,107,369	109,959,169	855,240,583	369,898,952
22	Pipe line fuel and use	88,806	21,235	—	21,235	—
23	Line losses and unaccounted for	498,267	709,222	38,407	436,508	88,087
24	Inventory changes	— 154,543	3,916,182	— 207,458	1,394,638	— 50,552
25	Other changes	—	—	—	—	—
26	Deliveries to other carriers, United States(6)	—	—	—	—	—
27	<u>Total, disposition</u>	2,275,694,601	2,113,754,008	109,790,118	857,092,964	369,936,487

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 2. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut, condensat et pentanes plus, par province, 1976

Manitoba(1)	Ontario	Québec	Yukon		N°
barrels - barils					
				<u>Arrivages</u>	
				Arrivages nets:	
3,728,965	—	—	—	Des champs pétrolières	1
372,451	117,978	—	—	Par d'autres transporteurs	2
—	9,325,083	—	—	Des installations de traitement	3
—	3,714,310	140,241,802	—	Importations	4
57,409	1,286,450	—	—	Autres arrivages(2)	5
4,158,825	14,443,821	140,241,802	—	<u>Total des arrivages nets</u>	6
Transferts:					
303,798,750	222,895,019	45,441,303	—	Venant d'autres provinces	7
4,104,706	453,866	—	—	Venant d'autres pipe-lines	8
41,396,347	—	—	—	Venant des réseaux interprovinciaux	9
353,458,628	237,792,706	185,683,105	—	<u>Total des arrivages bruts</u>	10
<u>Utilisation</u>					
Livraisons nettes:					
11,234,632	165,806,050	170,868,298	—	Aux raffineries(3)	11
—	82,753	—	—	À d'autres transporteurs	12
—	1,163,988	—	—	Aux terminus et aux installations de stockage	13
—	2,734,528	—	—	Aux installations de traitement	14
75,096,620	17,932,023(5)	14,798,532	—	En vue de l'exportation	15
—	—	—	—	Autres livraisons(2)	16
86,331,252	187,719,342	185,666,830	—	<u>Total des livraisons nettes</u>	17
Transferts:					
222,895,019	45,441,303	—	—	À d'autres provinces	18
11,181,887	22,589	—	—	À d'autres pipe-lines	19
34,319,166	431,277	—	—	À des réseaux interprovinciaux	20
354,727,324	233,614,511	185,666,830	—	<u>Total des livraisons brutes</u>	21
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	22
130,577	— 632	16,275	—	Fuites et autres pertes	23
— 1,399,273	4,178,827	—	—	Variations de stocks	24
—	—	—	—	Autres variations	25
353,458,628	237,792,706	185,683,105	—	Livraisons d'autres transporteurs, États-Unis(6)	26
<u>Total de l'utilisation</u>					

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 2. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil, Condensate and Pentanes Plus, by Province, 1976 - Concluded

No.		Total 1975	Total	British Columbia - Colombie- Britannique	Alberta	Saskat- chewan						
		cubic metres - mètres cubes										
<u>Receipts</u>												
Net receipts:												
1	From fields	78 831 153	71 482 550	2 415 261	60 855 282	7 619 149						
2	From other carriers	1 439 877	1 188 868	70 765	865 020	175 111						
3	From processing plants	12 509 957	11 918 784	188 501	10 032 689	215 024						
4	Imports	25 606 366	22 911 694	-	-	24 501						
5	From other(2)	1 018 210	239 000	-	4 565	20 779						
6	<u>Total, net receipts</u>	119 405 563	107 740 896	2 674 527	71 757 556	8 054 564						
Transfers:												
7	From other provinces	146 540 380	144 952 417	11 252 160	-	42 738 047						
8	From other pipe lines	83 908 483	74 537 633	3 528 547	62 465 446	7 818 885						
9	From interprovincial systems	11 952 114	8 829 097	-	2 043 896	203 708						
10	<u>Total, gross receipts</u>	361 806 540	336 060 043	17 455 234	136 266 898	58 815 204						
<u>Disposition</u>												
Net deliveries:												
11	To refineries(3)	75 560 413	77 893 252	8 577 302	12 228 499	1 774 342						
12	To other carriers	143 079	242 112	-	228 955	-						
13	To bulk plants and terminals	809 124	232 116	-	-	47 057						
14	To processing plants	1 112 201	434 755	-	-	-						
15	For export	40 848 640	27 708 363	5 376 263	4 558 017	630 931(4)						
16	To other(2)	863 340	491 541	-	453 531	38 010						
17	<u>Total, net deliveries</u>	119 336 797	107 002 139	13 953 565	17 469 002	2 490 340						
Transfers:												
18	To other provinces	146 540 380	144 952 417	-	53 990 206	48 300 144						
19	To other pipe lines	18 359 002	16 394 029	1 672 498	9 209 961	3 730 201						
20	To interprovincial systems	77 501 594	66 972 701	1 856 048	55 303 222	4 288 552						
21	<u>Total, gross deliveries</u>	361 737 773	335 321 286	17 482 111	135 972 391	58 809 237						
22	Pipe line fuel and use	14 119	3 376	-	3 376	-						
23	Line losses and unaccounted for	79 218	112 758	6 106	69 401	14 004						
24	Inventory changes	- 24 570	622 623	- 32 983	221 730	- 8 037						
25	Other changes	-	-	-	-	-						
26	Deliveries to other carriers, United States(6)	-	-	-	-	-						
27	<u>Total, disposition</u>	361 806 540	336 060 043	17 455 234	136 266 898	58 815 204						

(1) Includes movements of Canadian oil held in bond in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipelines in Manitoba and United States.
 (2) Includes movement of oil from west coast ports to east coast refineries via the Panama Canal.
 (3) Includes oil delivered to Ontario refineries for onward shipment to Quebec refineries.
 (4) Includes 184,260 barrels (29 295 cubic metres) of United States oil re-exported to the United States.
 (5) Includes 2,108,107 barrels (335 162 cubic metres) of United States oil re-exported to the United States.
 (6) Delivered for re-entry into Canada.

TABLEAU 2. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut, condensat et pentanes plus, par province, 1976 - fin

Manitoba(1)	Ontario	Québec	Yukon	
	cubic metres — mètres cubes			
				<u>Arrivages</u>
				Arrivages nets:
592 858	—	—	—	Des champs pétrolières
59 215	18 757	—	—	Par d'autres transporteurs
—	1 482 570	—	—	Des installations de traitement
—	590 528	22 296 665	—	Importations
9 127	204 529	—	—	Autres arrivages(2)
661 200	2 296 384	22 296 665	—	<u>Total des arrivages nets</u>
				Transferts:
48 300 143	35 437 477	7 224 590	—	Venant d'autres provinces
652 596	72 159	—	—	Venant d'autres pipe-lines
6 581 493	—	—	—	Venant des réseaux interprovinciaux
56 195 432	37 806 020	29 521 255	—	<u>Total des arrivages bruts</u>
				<u>Utilisation</u>
				Livraisons nettes:
1 786 164	26 361 056	27 165 889	—	Aux raffineries(3)
—	13 157	—	—	À d'autres transporteurs
—	185 059	—	—	Aux terminus et aux installations de stockage ..
—	434 755	—	—	Aux installations de traitement
11 939 409	2 850 964(5)	2 352 779	—	En vue de l'exportation
—	—	—	—	Autres livraisons(2)
13 725 573	29 844 991	29 518 668	—	<u>Total des livraisons nettes</u>
				Transferts:
35 437 477	7 224 590	—	—	À d'autres provinces
1 777 778	3 591	—	—	À d'autres pipe-lines
5 456 311	68 568	—	—	À des réseaux interprovinciaux
56 397 139	37 141 740	29 518 668	—	<u>Total des livraisons brutes</u>
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines
20 760	— 100	2 587	—	Fuites et autres pertes
— 222 467	664 380	—	—	Variations de stocks
—	—	—	—	Autres variations
56 195 432	37 806 020	29 521 255	—	<u>Total de l'utilisation</u>

(1) Y compris les quantités de brut Canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks des pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Y compris les quantités de pétrole, provenant des ports de l'ouest à destination des raffineries de l'est par la voie du Canal Panama.

(3) Y compris le pétrole brut livré aux raffineries en Ontario pour être livré aux raffineries du Québec (4) compris 184 260 barils (29 295 mètres cubes) de pétrole brut provenant des Etats-Unis et retournés

(4) Y compris 184,260 barils (29 295 mètres cubes) de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(5) Y compris 2,108,107 (555 162 mètres cubes) baillis de pétrole brut provenant des États-Unis et renournés aux États-Unis.

(8) En transit aux Etats-Unis.

TABLE 3. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1976

No.		Total 1975	Total	British Columbia — Colombie- Britannique	Alberta	Saskat- chewan
barrels — barils						
<u>Receipts</u>						
1	Net receipts:					
1	From processing plants	59,805,398	61,987,138	315,171	51,201,039	1,025,771
2	From refineries and bulk plants	129,987,968	156,660,433	1,774,677	43,206,633	1,710,691
3	From other carriers	10,526,140	10,211,193	—	10,211,193	—
4	Imports	2,865,240	3,759,918	—	—	—
5	From other	1,007,050	784,573	784,573	—	—
6	<u>Total, net receipts</u>	204,191,796	233,403,255	2,874,421	104,618,865	2,736,462
7	Transfers:					
7	From other provinces	118,645,199	156,441,277	5,792,124	—	58,969,774
8	From other pipe lines	52,079,301	57,281,907	—	45,669,606	8,273,473
9	From interprovincial systems ..	8,481,074	10,869,215	—	—	4,386,411
10	<u>Total, gross receipts</u>	383,397,370	457,995,654	8,666,545	150,288,471	74,366,120
<u>Disposition</u>						
11	Net deliveries:					
11	To refineries	14,192,852	30,462,567	355,500	6,905,930	8,089,937
12	To bulk plants and terminals ..	148,185,337	158,516,146	1,774,677	17,376,768	7,772,415
13	To other carriers	—	—	—	—	—
14	For export	18,580,613	26,477,183	2,674,173	1,692,158	—
15	To other	21,707,321	16,790,727	3,121,109	13,493,963	—
16	<u>Total, net deliveries</u>	202,666,123	232,246,623	7,925,459	39,468,819	15,862,352
17	Transfers:					
17	To other provinces	118,645,199	156,441,277	784,573	64,761,898	45,570,603
18	To other pipe lines	25,636,264	31,679,940	—	17,471,897	4,386,411
19	To interprovincial systems	34,924,111	36,471,182	—	28,213,025	8,258,157
20	<u>Total, gross deliveries</u> ...	381,871,697	456,839,022	8,710,032	149,915,639	74,077,523
21	Pipe line fuel and use	1,365	29,235	1,370	27,865	—
22	Line losses and unaccounted for	105,814	393,294	120,720	— 34,904	366
23	Inventory changes	1,418,494	734,103	— 165,577	379,871	288,231
24	Other changes	—	—	—	—	—
25	Deliveries to other carriers, United States.	—	—	—	—	—
26	<u>Total, disposition</u>	383,397,370	457,995,654	8,666,545	150,288,471	74,366,120

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 3. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province, 1976

Manitoba(1)	Ontario	Québec	Yukon		N°
barrels - barils					
<u>Arrivages</u>					
—	9,445,157	—	—	Arrivages nets:	
230,826	84,973,934	24,763,672	—	Des installations de traitement	1
—	—	—	—	Des raffineries et des installations de stockage.	2
—	3,759,918	—	—	Par d'autres transporteurs	3
—	—	—	—	Importations	4
230,826	98,179,009	24,763,672	—	Autres arrivages	5
				<u>Total des arrivages nets</u>	6
45,570,603	45,324,203	—	784,573	Transferts:	
1,589,472	1,752,356	—	—	Venant d'autres provinces	7
6,482,804	—	—	—	Venant d'autres pipe-lines	8
53,870,705	145,255,568	24,763,672	784,573	Venant des réseaux interprovinciaux	9
				<u>Total des arrivages bruts</u>	10
<u>Utilisation</u>					
8,036,041	7,075,159	—	—	Livraisons nettes:	
3,851,637	122,635,011	4,321,871	783,767	Aux raffineries	11
—	—	—	—	Aux terminus et aux installations de stockage.	12
8,756,121	13,354,731(2)	—	—	À d'autres transporteurs	13
10,578	165,077	—	—	En vue de l'exportation	14
20,654,377	143,229,978	4,321,871	783,767	Autres livraisons	15
				<u>Total des livraisons nettes</u>	16
24,882,991	—	20,441,212	—	Transferts:	
8,069,276	1,752,356	—	—	À d'autres provinces	17
—	—	—	—	À d'autres pipe-lines	18
53,606,644	144,982,334	24,763,083	783,767	À des réseaux interprovinciaux	19
—	—	—	—	<u>Total des livraisons brutes</u>	20
259,682	39,041	8,230	159	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
4,379	234,193	— 7,641	647	Fuites et autres pertes	22
—	—	—	—	Variations de stocks	23
—	—	—	—	Autres variations	24
53,870,705	145,255,568	24,763,672	784,573	Livraisons à d'autres transporteurs, États-Unis.	25
				<u>Total de l'utilisation</u>	26

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 3. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1976 - Concluded

No.		Total 1975	Total	British Columbia - Colombie- Britannique	Alberta	Saskat- chewan
cubic metres - mètres cubes						
<u>Receipts</u>						
Net receipts:						
1 From processing plants	9 508 299	9 855 168	50 108	8 140 315	163 085	
2 From refineries and bulk plants	20 666 436	24 907 019	282 151	6 869 306	271 978	
3 Imports	455 537	597 779	-	-	-	
4 From other carriers	1 673 523	1 623 450	-	1 623 450	-	
5 From other	160 108	124 737	124 737	-	-	
6 <u>Total, net receipts</u>	32 463 903	37 108 153	456 996	16 633 071	435 063	
Transfers:						
7 From other provinces	18 863 080	24 872 176	920 874	-	9 375 445	
8 From other pipe lines	8 279 947	9 107 096	-	7 260 887	1 315 377	
9 From interprovincial systems ..	1 348 383	1 728 067	-	-	697 384	
10 <u>Total, gross receipts</u>	60 955 313	72 815 492	1 377 870	23 893 958	11 823 269	
<u>Disposition</u>						
Net deliveries:						
11 To refineries	2 256 483	4 843 161	56 520	1 097 954	1 286 198	
12 To other carriers	-	-	-	-	-	
13 To bulk plants and terminals ..	23 559 587	25 202 054	282 151	2 762 685	1 235 715	
14 For export	2 954 081	4 209 536	425 159	269 032	-	
15 To other	3 451 188	2 669 512	496 217	2 145 369	-	
16 <u>Total, net deliveries</u>	32 221 339	36 924 263	1 260 047	6 275 040	2 521 913	
Transfers:						
17 To other provinces	18 863 080	24 872 176	124 737	10 296 319	7 245 147	
18 To other pipe lines	4 075 840	5 036 708	-	2 777 810	697 384	
19 To interprovincial systems	5 552 490	5 798 455	-	4 485 513	1 312 942	
20 <u>Total, gross deliveries</u> ...	60 712 749	72 631 602	1 384 784	23 834 682	11 777 386	
21 Pipe line fuel and use	217	4 648	218	4 430	-	
22 Line losses and unaccounted for	16 824	62 529	19 193	- 5 549	58	
23 Inventory changes	225 523	116 713	- 26 325	60 395	45 825	
24 Other changes	-	-	-	-	-	
25 Deliveries to other carriers, United States.	-	-	-	-	-	
26 <u>Total, disposition</u>	60 955 313	72 815 492	1 377 870	23 893 958	11 823 269	

(1) Includes movements and inventory changes in Manitoba and United States.

(2) Includes 4,220,915 barrels (671 072 cubic metres) of United States Liquefied Petroleum Gas, re-exported to the United States.

TABLEAU 3. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province, 1976 - fin

Manitoba(1)	Ontario	Québec	Yukon		N°
cubic metres - mètres cubes					
<u>Arrivages</u>					
—	1 501 660	—	—	Arrivages nets:	
36 699	13 509 776	3 937 109	—	Des installations de traitement	1
—	597 779	—	—	Des raffineries et des installations de stockage	2
—	—	—	—	Importations	3
—	—	—	—	Par d'autres transporteurs	4
36 699	15 609 215	3 937 109	—	Autres arrivages	5
				<u>Total des arrivages nets</u>	6
Transferts:					
7 245 147	7 205 973	—	124 737	Venant d'autres provinces	7
252 229	278 603	—	—	Venant d'autres pipe-lines	8
1 030 683	—	—	—	Venant des réseaux interprovinciaux	9
8 564 758	23 093 791	3 937 109	124 737	<u>Total des arrivages bruts</u>	10
<u>Utilisation</u>					
Livraisons nettes:					
1 277 628	1 124 861	—	—	Aux raffineries	11
—	—	—	—	À d'autres transporteurs	12
612 362	19 497 409	687 123	124 609	Aux terminus et aux installations de stockage	13
1 392 112	2 123 233(2)	—	—	En vue de l'exportation	14
1 682	26 244	—	—	Autres livraisons	15
3 283 784	22 771 747	687 123	124 609	<u>Total des livraisons nettes</u>	16
Transferts:					
3 956 080	—	3 249 893	—	À d'autres provinces	17
1 282 912	278 602	—	—	À d'autres pipe-lines	18
—	—	—	—	À des réseaux interprovinciaux	19
8 522 776	23 050 349	3 937 016	124 609	<u>Total des livraisons brutes</u>	20
—	—	—	—	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
41 286	6 208	1 308	25	Fuites et autres pertes	22
696	37 234	— 1 215	103	Variations de stocks	23
—	—	—	—	Autres variations	24
—	—	—	—	Livraisons à d'autres transporteurs, États-Unis	25
8 564 758	23 093 791	3 937 109	124 737	<u>Total de l'utilisation</u>	26

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Y compris 4,220,915 barils (671 072 mètres cubes) de gaz de pétrole liquéfiés provenant des États-Unis et retourner aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month, Canada, 1976

No.		Total		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai						
		1975	1976											
barrels - barils														
<u>Receipts</u>														
Crude oil and equivalent:(1)														
Net receipts:														
1 From fields	495,822,492	449,611,695	38,425,579	34,163,330	34,660,013	31,454,325	38,881,525							
2 From other carriers	9,056,555	7,477,758	594,310	471,923	587,066	348,160	670,299							
3 From processing plants	78,598,733	74,966,889	6,959,279	6,157,402	6,764,381	6,286,998	5,703,088							
4 Imports	161,059,191	144,110,217	14,721,522	13,469,925	14,943,188	12,976,258	13,044,595							
5 From refineries and bulk plants	2,269,430	1,470,591	85,473	90,656	60,687	143,222	166,472							
6 From other(3)	—	32,674	—	—	—	—	3,966							
7 <u>Total net receipts</u>	746,806,401	677,669,824	60,786,163	54,353,236	57,015,335	51,208,963	58,469,945							
8 Transfers	1,519,788,307	1,436,084,184	112,758,179	101,557,472	107,040,684	104,534,518	112,599,915							
9 <u>Total gross receipts</u>	2,266,594,708	2,113,754,008	173,544,342	155,910,708	164,056,019	155,743,481	171,069,860							
LPG's and products:(2)														
10 From processing plants	59,805,398	61,987,138	6,156,879	5,769,967	5,629,800	4,600,978	4,901,765							
11 From bulk plants and refineries	134,122,885	156,660,433	13,973,538	13,168,928	12,717,192	11,386,864	12,058,665							
12 Imports	2,865,240	3,759,918	273,168	317,134	316,420	304,213	333,074							
13 From other carriers	10,526,140	10,211,193	647,381	688,144	850,733	1,059,837	1,260,942							
14 From other	1,007,050	784,573	79,416	73,113	80,694	76,017	75,916							
15 <u>Total net receipts</u>	208,326,713	233,403,255	21,130,382	20,017,286	19,594,839	17,427,909	18,630,362							
16 Transfers	186,612,048	224,592,399	20,661,188	19,707,452	18,369,891	15,518,502	16,086,303							
17 <u>Total gross receipts</u>	394,938,761	457,995,654	41,791,570	39,724,738	37,964,730	32,946,411	34,716,665							
18 <u>Total net receipts - All commodities</u>	955,133,114	911,073,079	81,916,545	74,370,522	76,610,174	68,636,872	77,100,307							
<u>Disposition</u>														
Crude oil and equivalent:(1)														
Net deliveries:														
19 To refineries	477,086,417	489,933,800	42,066,032	39,007,016	39,658,900	36,446,307	40,093,532							
20 To other carriers	899,940	1,522,842	94,337	86,448	81,872	58,433	90,066							
21 To bulk plants	756,191	1,459,967	233,569	244,591	97,946	92,900	105,231							
22 To processing plants	6,995,531	2,734,528	136,720	230,870	243,194	358,884	239,565							
23 For export(4)	255,210,786	174,280,353	15,895,063	14,682,117	15,602,707	15,702,275	15,173,319							
24 To other(3)	5,430,245	3,091,695	360,554	314,049	318,524	283,144	392,583							
25 <u>Total net deliveries</u>	746,379,110	673,023,185	58,786,275	54,565,091	56,003,143	52,941,945	56,094,296							
26 Transfers	1,519,788,307	1,436,084,184	112,758,179	101,557,472	107,040,684	104,534,518	112,599,915							
27 <u>Total gross deliveries</u>	2,266,167,417	2,109,107,369	171,544,454	156,122,563	163,043,827	157,476,463	168,694,211							
28 Pipe line fuel and use	88,806	21,235	2,564	5,005	1,819	1,323	1,094							
29 Line losses and unaccounted for	504,880	709,222	53,733	73,313	61,558	92,649	— 34,435							
30 Inventory changes	— 166,395	3,916,182	1,943,591	— 290,173	948,815	— 1,826,954	2,408,990							
31 Other changes	—	—	—	—	—	—	—							
32 Deliveries to other carriers, United States	—	—	—	—	—	—	—							
33 <u>Total disposition</u>	2,266,594,708	2,113,754,008	173,544,342	155,910,708	164,056,019	155,743,481	171,069,860							
LPG's and products:(2)														
34 To refineries	16,700,166	30,462,567	1,998,714	2,207,499	2,107,694	1,791,412	2,369,012							
35 To other carriers	—	—	—	—	—	—	—							
36 To bulk plants and terminals	148,185,337	158,516,146	15,018,690	14,453,943	14,162,589	12,094,755	12,104,133							
37 For export	23,334,924	26,477,183	2,169,532	1,994,455	1,979,432	2,173,247	2,532,277							
38 To other	18,580,613	16,790,727	1,393,255	1,464,274	1,829,676	1,130,414	1,091,748							
39 <u>Total net deliveries</u>	206,801,040	232,246,623	20,580,191	20,120,171	20,079,391	17,189,828	18,097,170							
40 Transfers	186,612,048	224,592,399	20,661,188	19,707,452	18,369,891	15,518,502	16,086,303							
41 <u>Total gross deliveries</u>	393,413,088	456,839,022	41,241,379	39,827,623	38,449,282	32,708,330	34,183,473							
42 Pipe line fuel and use	1,365	29,235	116	109	116	113	2,383							
43 Line losses and unaccounted for	105,812	393,294	20,292	324,673	22,678	6,223	23,140							
44 Inventory changes	1,418,496	734,103	529,783	— 427,667	— 507,346	244,191	507,669							
45 Other changes	—	—	—	—	—	—	—							
46 Deliveries to other carriers, United States	—	—	—	—	—	—	—							
47 <u>Total disposition</u>	394,938,761	457,995,654	41,791,570	39,724,738	37,964,730	32,946,411	34,716,665							
48 <u>Total net deliveries - All commodities</u> ..	953,180,150	905,269,808	79,366,466	74,685,262	76,082,534	70,131,773	74,191,466							

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 4. Sommaire du transport, par pipe-lines, des produits de pétrole répartis en groupes, par mois, au Canada, 1976

June — Juin	July — Juillet	August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre		
barrels - barils								
<u>Arrivages</u>								
Brut et équivalent(1):								
Arrivages nets:								
41,441,687 607,684 6,051,800 14,085,453 146,015	36,454,766 655,992 6,298,975 12,187,128 48,309	35,749,779 705,669 5,730,055 11,139,514 112,065	34,856,057 662,603 5,425,904 9,544,993 206,434	40,085,886 792,110 5,623,254 9,615,659 110,774	37,650,020 612,269 6,864,167 8,984,604 168,340	45,788,728 769,673 7,101,586 9,397,378 132,144		
			2,027	2,404	128	24,149		
<u>Total des arrivages nets</u>								
62,332,639	55,645,170	53,439,109	50,698,395	56,227,811	54,279,400	63,213,658		
120,797,861	122,297,277	131,808,540	125,467,310	122,000,830	128,247,623	146,973,975		
183,130,500	177,942,447	185,247,649	176,165,705	178,228,641	182,527,023	210,187,633		
<u>Total des arrivages bruts</u>								
G.P.L. et produits pétroliers(2):								
Des installations de traitement								
4,269,909 12,351,779 324,688 1,227,385 45,627	4,844,133 11,728,920 359,349 1,188,487 67,844	4,491,962 12,336,253 347,178 959,115 38,694	4,320,664 12,764,025 309,672 1,065,044 62,519	5,199,473 12,585,967 243,897 541,235 48,050	5,432,097 14,725,204 297,389 368,819 59,814	6,369,511 16,863,098 333,736 354,071 76,869		
<u>Total des arrivages nets</u>								
17,556,533	19,038,872	17,363,057	16,096,389	19,651,514	21,226,895	23,315,803		
35,775,921	37,227,605	35,536,259	34,618,313	38,270,136	42,110,218	47,313,088		
80,552,027	73,833,903	71,612,311	69,220,319	74,846,433	75,162,723	87,210,943		
<u>Total des arrivages nets, tous les produits</u>								
<u>Utilisation</u>								
Brut et équivalent(1):								
Livraisons nettes:								
44,162,322 63,127 97,648 433,391 15,408,344 422,341	42,390,361 88,400 109,534 122,995 13,972,443 369,399	40,854,989 195,133 113,870 104,726 14,128,577 61,646	36,389,568 178,122 113,870 62,829 163,139 13,924,345 28,522	39,375,984 181,010 193,446 91,528 13,539,259 208,200	42,668,080 121,446 105,595 206,059 12,950,202 120,988	46,820,709 212,446 105,595 219,145 13,301,702 211,745		
<u>Total des livraisons nettes</u>								
60,587,173	57,053,132	55,469,742	50,788,422	53,632,321	56,230,303	60,871,342		
120,797,861	122,297,277	131,808,540	125,467,310	122,000,830	128,247,623	146,973,975		
181,385,034	179,350,409	187,278,282	176,255,732	175,633,151	184,477,926	207,845,317		
<u>Total des livraisons brutes</u>								
Utilisation de mazout par les pipe-lines								
3,032 — 21,325 1,763,959	3,064 45,957 — 1,456,983	1,165 20,677 — 2,052,475	2,169 108,055 — 200,251	— 49,907 2,545,583	— 16,651 — 1,967,554	— 242,682 — 2,099,634		
Fuites et autres pertes								
Variations de stocks								
Autres variations								
Livraisons à d'autres transporteurs, États-Unis								
<u>Total de l'utilisation</u>								
183,130,500	177,942,447	185,247,649	176,165,705	178,228,641	182,527,023	210,187,633		
G.P.L. et produits pétroliers(2):								
Aux raffineries								
À d'autres transporteurs								
Aux terminus et aux installations de stockage								
En vue de l'exportation								
Autres livraisons								
<u>Total des livraisons nettes</u>								
17,556,533	19,038,872	17,363,057	16,096,389	19,651,514	21,226,895	23,315,803		
35,815,568	37,491,863	36,101,330	34,138,674	37,837,282	42,483,715	46,560,503		
<u>Total des livraisons brutes</u>								
3,326 2,178 — 45,149	3,187 25,533 — 292,978	820 6,319 — 572,210	4,112 14,907 — 460,620	4,436 2,740 — 455,678	3,579 — 25,264 — 351,812	6,940 — 17,679 763,324		
Utilisation de mazout par les pipe-lines								
Fuites et autres pertes								
Variations de stocks								
Autres variations								
Livraisons à d'autres transporteurs, États-Unis								
<u>Total de l'utilisation</u>								
35,775,921	37,227,605	35,536,259	34,618,313	38,270,136	42,110,218	47,313,088		
78,846,208	75,506,123	74,208,015	68,830,707	71,818,089	77,487,123	84,116,042		
<u>Total des livraisons nettes, tous les produits</u>								

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month, Canada, 1976 - Concluded

No.		Total		January	February	March	April	May	
		1975	1976	— Janvier	— Février	— Mars	— Avril	— Mai	
cubic metres - mètres cubes									
<u>Receipts</u>									
Crude oil and equivalent:(1)									
1	Net receipts:								
1	From fields	78 829 479	71 482 550	6 109 179	5 431 536	5 510 503	5 000 838	6 181 668	
2	From other carriers	1 439 877	1 188 869	94 488	75 029	93 336	55 353	106 569	
3	From processing plants	12 496 200	11 918 783	1 106 436	978 948	1 075 451	999 552	906 719	
4	Imports	25 606 366	22 911 694	2 340 535	2 141 547	2 375 776	2 063 060	2 073 925	
5	From refineries and bulk plants	360 811	233 805	13 589	14 413	9 648	22 770	26 467	
6	From other(3)	—	5 195	—	—	—	—	630	
7	<u>Total net receipts</u>	118 732 733	107 740 896	9 664 227	8 641 473	9 064 714	8 141 573	9 295 978	
8	Transfers	241 627 040	228 319 147	17 927 119	16 146 349	17 018 109	16 619 660	17 901 955	
9	<u>Total gross receipts</u>	360 359 773	336 060 043	27 591 346	24 787 822	26 082 823	24 761 233	27 197 933	
LPG's and products:(2)									
10	From processing plants	9 508 299	9 855 168	978 866	917 353	895 067	731 497	779 318	
11	From bulk plants and refineries	21 323 835	24 907 019	2 221 615	2 093 692	2 026 872	1 810 366	1 917 174	
12	Imports	455 537	597 779	43 430	50 420	50 307	48 366	52 954	
13	From other carriers	1 673 522	1 623 450	102 926	109 406	135 256	168 501	200 474	
14	From other	160 108	124 737	12 626	11 624	12 829	12 086	12 070	
15	<u>Total net receipts</u>	33 121 301	37 108 153	3 359 463	3 182 495	3 115 331	2 770 816	2 961 990	
16	Transfers	29 668 946	35 707 339	3 284 866	3 133 235	2 920 577	2 467 245	2 557 519	
17	<u>Total gross receipts</u>	62 790 247	72 815 492	6 644 329	6 315 730	6 035 908	5 238 061	5 519 509	
18	<u>Total net receipts - All commodities</u>	158 213 527	144 849 049	13 023 690	11 823 968	12 180 045	10 912 389	12 257 968	
<u>Disposition</u>									
Crude oil and equivalent:(1)									
19	Net deliveries:								
19	To refineries	75 850 681	77 893 252	6 687 965	6 201 620	6 305 262	5 794 500	6 374 362	
20	To other carriers	143 079	242 112	14 998	13 744	13 017	9 290	14 319	
21	To bulk plants	120 225	232 116	37 135	38 887	15 572	14 770	16 730	
22	To processing plants	1 112 200	434 755	21 736	36 705	38 665	57 057	38 087	
23	For export	40 575 274	27 708 363	2 527 113	2 334 270	2 480 632	2 496 462	2 412 365	
24	To other(3)	863 340	491 541	57 323	49 930	50 641	45 016	62 416	
25	<u>Total net deliveries</u>	118 664 799	107 002 139	9 346 270	8 675 156	8 903 789	8 417 095	8 918 279	
26	Transfers	241 627 040	228 319 147	17 927 118	16 146 349	17 018 109	16 619 661	17 901 956	
27	<u>Total gross deliveries</u>	360 291 839	335 321 286	27 273 388	24 821 504	25 921 898	25 036 756	26 820 235	
28	Pipe line fuel and use	14 119	3 376	408	796	289	210	174	
29	Line losses and unaccounted for	80 270	112 758	8 544	11 655	9 786	14 730	5 475	
30	Inventory changes	— 26 455	622 623	309 006	— 46 133	150 830	— 290 463	382 999	
31	Other changes	—	—	—	—	—	—	—	
32	Deliveries to other carriers, United States	—	—	—	—	—	—	—	
33	<u>Total disposition</u>	360 359 773	336 060 043	27 591 346	24 787 822	26 082 823	24 761 233	27 197 933	
LPG's and products:(2)									
34	To refineries	2 655 114	4 843 161	317 770	350 966	335 096	284 811	376 642	
35	To other carriers	—	—	—	—	—	—	—	
36	To bulk plants and terminals	23 559 587	25 202 054	2 387 782	2 297 994	2 251 672	1 922 912	1 924 404	
37	For export	3 709 956	4 209 536	344 928	317 092	314 705	345 518	402 600	
38	To other	2 954 081	2 669 512	221 510	232 801	290 896	179 722	173 574	
39	<u>Total net deliveries</u>	32 878 738	36 924 263	3 271 990	3 198 853	3 192 369	2 732 963	2 877 220	
40	Transfers	29 668 946	35 707 339	3 284 866	3 133 235	2 920 578	2 467 245	2 557 517	
41	<u>Total gross deliveries</u>	62 547 684	72 631 602	6 556 856	6 332 088	6 112 947	5 200 208	5 434 737	
42	Pipe line fuel and use	217	4 648	18	17	18	18	379	
43	Line losses and unaccounted for	16 823	65 529	3 226	51 618	3 605	— 990	3 681	
44	Inventory changes	225 523	116 713	84 229	— 67 993	— 80 662	38 825	80 712	
45	Other changes	—	—	—	—	—	—	—	
46	Deliveries to other carriers, United States	—	—	—	—	—	—	—	
47	<u>Total disposition</u>	62 790 247	72 815 492	6 644 329	6 315 730	6 035 908	5 238 061	5 519 509	
48	<u>Total net deliveries - All commodities</u>	151 543 537	143 926 402	12 618 260	11 874 009	12 096 158	11 150 058	11 795 499	

(1) Source - Table 2.

(2) Source - Table 3.

(3) Source - Table 2, footnote 2.

(4) Source - Table 2, footnotes 4 and 5.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits de pétrole répartis en groupes, par mois, au Canada, 1976 - fin

June - Juin	July - Juillet	August Août	September Septembre	October - Octobre	November - Novembre	December - Décembre		
cubic metres - mètres cubes								
N°								
<u>Arrivages</u>								
6 588 700 96 614 962 160 2 239 409 23 214 - 9 910 097 19 205 326 29 115 423	5 795 845 104 294 1 001 457 1 937 598 7 681 - 8 846 875 19 443 713 28 290 588	5 683 758 112 193 911 006 1 771 041 32 821 322 8 496 137 20 955 872 29 452 009	5 541 667 105 345 862 649 1 517 532 17 817 382 8 060 396 19 947 697 28 008 093	6 373 147 125 935 894 026 1 528 768 17 612 20 8 939 508 19 396 582 28 336 090	5 985 875 97 343 1 091 316 1 428 438 26 764 - 8 629 736 20 389 742 29 019 478	7 279 826 122 368 1 129 062 1 494 064 21 009 3 840 10 050 169 23 366 995 33 417 164	Brut et équivalent(1): Arrivages nets: Des champs pétroliers Par d'autres transporteurs Des installations de traitement Importations Des raffineries et des installations de stockage Autres arrivages(3)	1 2 3 4 5 6
<u>Total des arrivages nets</u>								
<u>Transferts</u>								
<u>Total des arrivages bruts</u>								
<u>G.P.L. et produits pétroliers(2):</u>								
678 861 1 963 775 51 621 195 139 7 254	770 155 1 864 750 57 132 188 954 10 786	714 164 1 961 306 55 197 152 487 6 152	686 930 2 029 317 49 234 169 328 9 940	826 650 2 001 009 38 777 86 049 7 639	863 634 2 341 120 47 281 56 638 9 510	1 012 671 2 681 018 53 059 56 292 12 221	Des installations de traitement Des installations de stockage et des raffineries Importations Par d'autres transporteurs Autres arrivages	10 11 12 13 14
<u>Total des arrivages nets</u>								
<u>Transferts</u>								
<u>Total des arrivages bruts</u>								
<u>12 806 747</u>								
<u>Utilisation</u>								
<u>Brut et équivalent(1):</u>								
7 021 248 10 036 15 525 68 904 2 449 731 67 147	6 739 529 14 054 17 415 19 554 2 221 441 58 730	6 495 424 31 023 18 103 18 367 2 246 264 9 801	5 785 480 28 321 16 650 25 939 2 213 795 4 535	6 260 281 28 778 9 989 42 139 2 152 570 33 101	6 783 683 30 756 14 552 32 761 2 058 918 19 236	7 443 898 33 776 16 788 34 841 2 114 802 33 665	Livraisons nettes: Aux raffineries À d'autres transporteurs Aux installations de stockage Aux installations de traitement En vue de l'exportation(4)	19 20 21 22 23 24
<u>9 632 591</u>								
<u>Total des livraisons nettes</u>								
<u>19 205 326</u>								
<u>Transferts</u>								
<u>Total des livraisons brutes</u>								
<u>28 837 917</u>								
<u>Utilisation de mazout par les pipe-lines</u>								
<u>Fuites et autres pertes</u>								
<u>Variations de stocks</u>								
<u>Autres variations</u>								
<u>Livraisons à d'autres transporteurs, États-Unis</u>								
<u>29 115 423</u>								
<u>Total de l'utilisation</u>								
<u>G.P.L. et produits pétroliers(2):</u>								
397 944 1 897 637 396 461 210 912	407 117 1 984 465 311 194 231 015	397 699 2 018 875 362 396 200 175	404 789 1 922 114 350 711 190 878	461 058 1 926 746 306 029 197 473	565 952 2 224 726 345 895 242 992	543 312 2 442 727 412 005 297 568	Aux raffineries À d'autres transporteurs Aux terminus et aux installations de stockage En vue de l'exportation	34 35 36 37
<u>2 902 954</u>								
<u>Total des livraisons nettes</u>								
<u>2 791 266</u>								
<u>Total des livraisons brutes</u>								
<u>5 694 220</u>								
<u>529 506 345 4 060 - 7 178</u>								
<u>Utilisation de mazout par les pipe-lines</u>								
<u>Fuites et autres pertes</u>								
<u>Variations de stocks</u>								
<u>Autres variations</u>								
<u>Livraisons à d'autres transporteurs, États-Unis</u>								
<u>5 687 916</u>								
<u>Total de l'utilisation</u>								
<u>Total des livraisons nettes, tous les produits</u>								

(2) Source - Tableau 2.

(2) Source - Tableau 3.

(3) Source - Tableau 2, note 2.

(4) Source - Tableau 2, notes 4 et 5.

TABLE 5. Oil Pipe Line Mileage by Company, Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1976

Gathering Lines

No.	Company	Province	Diameter of pipe in inches — Diamètre des conduites en pouces					
			0-2.9	3-3.9	4-4.9	5-5.9	6-8.9	9-10.9
			miles - milles					
1	B.P. Canada Ltd.	Alberta	—	—	13.0	—	10.0	—
2	Blueberry Taylor Pipelines	British Columbia	—	12.1	15.0	—	1.6	—
3	Bow River Pipe Lines Ltd.	Alberta	0.4	10.9	127.9	—	67.5	—
4	Dome Petroleum Limited (Co-Ed Pipeline Section)	"	—	48.8	29.8	—	36.6	—
5	Federated Pipe Lines Ltd.	"	—	6.9	116.0	—	149.8	24.7
6	Gibson Petroleum Company Limited	"	—	23.3	10.3	—	1.8	—
7	Green River Exploration Company Limited	"	6.2	0.5	0.5	—	5.9	1.6
8	Gulf Oil Canada Limited	"	21.0	13.6	67.1	—	87.7	—
9	Home Oil Company Limited: Cremona Pipeline Division	Alberta	4.2	56.6	74.5	—	8.6	—
10	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited: Rangeland Pipe Line Division	"	19.0	117.0	252.0	—	77.0	—
11	Husky Pipeline Ltd.	"	15.3	26.5	11.6	—	39.8	—
12		Saskatchewan	20.3	55.2	25.5	—	72.8	—
13	The Imperial Pipe Line Company Limited	Alberta	4.1	13.3	24.9	—	133.5	5.5
14	Key Pipe Line Co. Ltd.	Saskatchewan	2.0	4.7	1.8	—	8.2	—
15	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.	Alberta	9.9	24.2	102.0	—	8.2	23.8
16	Pembina Pipe Line Ltd.	"	0.2	202.4	243.6	—	186.9	29.5
17	Producers Pipe Lines Ltd.	Saskatchewan	0.4	87.8	572.7	—	360.6	—
18	Rainbow Pipe Line Company Ltd.	Alberta	1.8	4.7	64.8	136.4	1.0	—
19	South Saskatchewan Pipe Line Company	Saskatchewan	—	2.2	45.9	—	63.1	9.4
20	Tenneco Oil and Minerals Limited	British Columbia	—	—	8.9	—	3.3	—
21	Texaco Exploration Canada Ltd.: Pipe Line Dept.	Alberta	—	3.4	5.4	—	28.4	2.8
22	Trans Mountain Oil Pipe Line Company	"	—	4.6	—	—	—	—
23	Trans-Prairie Pipelines Ltd.	British Columbia	—	24.5	108.4	—	146.9	—
24		Alberta	—	—	9.0	—	—	—
25		Saskatchewan	—	—	56.8	—	74.2	8.5
26		Manitoba	—	45.9	57.8	—	44.7	—
27	Westspur Pipe Line Company	Saskatchewan	—	0.3	37.3	—	68.4	1.6
28	<u>Total gathering lines</u>	British Columbia	—	36.6	132.3	—	151.8	—
29		Alberta	82.1	556.7	1,152.4	136.4	842.7	87.9
30		Saskatchewan	22.7	150.2	740.0	—	647.3	19.5
31		Manitoba	—	45.9	57.8	—	44.7	—
32		Canada	104.8	789.4	2,082.5	136.4	1,686.5	107.4
33	<u>Total gathering pipe lines of producing companies</u> ...	British Columbia	15.7	97.8	14.7	—	11.5	13.0
34		Alberta	196.7	512.2	307.8	27.9	714.9	136.3
35		Saskatchewan	123.4	151.7	72.6	9.0	122.7	5.0
36		Manitoba	2.0	55.0	3.0	—	—	—
37		Ontario	17.8	—	—	—	—	—
38		Canada	355.6	816.7	398.1	36.9	849.1	154.3

TABLEAU 5. Longueur en milles des conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1976

Conduites secondaires

Diameter of pipe in inches — Diamètre des conduites en pouces				Total	Province	Compagnie	N°
11-12.9	13-16.9	17-18.9	19 and over et plus				
miles - milles							
—	—	—	—	23.0	Alberta	B.P. Canada Ltd.	1
—	—	—	—	23.7	Colombie-Britannique	Blueberry Taylor Pipelines	2
—	—	—	—	206.7	Alberta	Bow River Pipe Lines Ltd.	3
—	—	—	—	115.2		Days Petroleum Limited (Co-Ed Pipeline Section)	4
—	19.2	—	—	316.6		Federated Pipe Lines Ltd.	5
—	0.8	—	0.8	37.0		Gibson Petroleum Company Limited	6
0.2	—	—	—	14.9		Green River Exploration Company Limited	7
—	—	—	—	189.4		Gulf Oil Canada Limited	8
—	—	—	—	143.9	Alberta	Home Oil Company Limited: Cremona Pipeline Division	9
—	—	—	—	465.0		Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited: Rangeland Pipe Line Division	10
—	0.9	—	—	94.1		Husky Pipeline Ltd.	11
—	1.2	—	—	175.0	Saskatchewan		12
29.5	—	—	2.6	213.4	Alberta	The Imperial Pipe Line Company Limited	13
—	—	—	—	16.7	Saskatchewan	Key Pipe Line Co. Ltd.	14
—	4.7	—	—	172.8	Alberta	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.	15
17.5	5.5	—	—	65.6		Pembina Pipe Line Ltd.	16
—	—	—	—	1,021.5	Saskatchewan	Producers Pipeline Ltd.	17
—	—	—	—	208.7	Alberta	Rainbow Pipe Line Company Ltd.	18
87.8	—	—	—	208.4	Saskatchewan	South Saskatchewan Pipe Line Company	19
—	—	—	—	12.2	Colombie-Britannique	Tenneco Oil and Minerals Limited	20
0.4	—	—	—	40.4	Alberta	Texaco Exploration Canada Ltd.: Pipe Line Dept.	21
—	—	—	—	4.6		Trans Mountain Oil Pipe Line Company	22
39.1	—	—	—	318.9	Colombie-Britannique	Trans-Prairie Pipelines Ltd.	23
—	—	—	—	9.0	Alberta		24
2.4	—	—	—	141.9	Saskatchewan		25
—	—	—	—	148.3	Manitoba		26
1.2	—	—	—	108.8	Saskatchewan	Westspur Pipe Line Company	27
39.1	—	—	—	359.8	Colombie-Britannique	<u>Total, conduites secondaires</u>	28
47.6	31.1	—	3.4	2,940.3	Alberta		29
91.4	1.2	—	—	1,672.3	Saskatchewan		30
—	—	—	—	148.4	Manitoba		31
178.1	32.3	—	3.4	5,120.8	Canada		32
—	—	—	—	152.7	Colombie-Britannique	<u>Total des conduites de compagnies productrices</u> ...	33
26.4	29.5	—	—	1,951.7	Alberta		34
1.0	1.2	—	—	486.6	Saskatchewan		35
—	—	—	—	60.0	Manitoba		36
—	—	—	—	17.8	Ontario		37
27.4	30.7	—	—	2,668.8	Canada		38

TABLE 5A. Oil Pipe Line Mileage and Rated Capacity, by Company, Province and Size of Pipe in Service,
as at December 31, 1976

Trunk Lines

No.	Company	Province	Rated capacity — Capacité nominale	Diameter of pipe in inches — Diamètre des conduites en pouces			
				0-5.9	6-8.9	9-10.9	11-12.9
				barrels per day — barils par jour	miles — milles		
1	Aurora Pipe Line Company	Alberta	62,000	—	—	0.5	0.5
2	B.P. Canada Ltd.	"	8,300	10.0	45.0	—	—
3	Blueberry Taylor Pipelines	British Columbia	23,500	—	62.5	—	2.5
4	Bow River Pipe Lines Limited(1)	Alberta	62,000	—	74.1	93.3	40.5
5	Dome Kerrobert Pipeline Ltd.	Saskatchewan	25,000	—	93.5	—	—
6		Alberta	25,000	—	0.5	—	—
7	Dome Petroleum Limited (Co-Ed Pipeline Section)(2)	"	60,000	—	204.0	116.3	1.1
8	Federated Pipe Lines Ltd.	"	450,000	—	1.9	114.9	8.0
9	Gibson Petroleum Ltd.	"	15,000	—	20.0	—	—
10	Great Canadian Oil Sands Limited	"	68,000	—	—	—	—
11	Gulf Oil Canada Limited	"	113,500	52.2	31.8	57.3	98.9
12		Saskatchewan	33,500	—	77.9	—	—
13	Home Oil Company Limited: Cremona Pipeline Division(3)	Alberta	51,800	26.6	138.0	—	—
14	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited: Rangeland Pipe Line Division(4)	"	216,000	14.0	130.0	—	276.0
15	Husky Pipeline Ltd.	"	100,000	—	144.0	72.0	—
16	Imperial Pipe Line Company Limited	"	207,000	9.0	27.0	—	—
17	Interprovincial Pipe Line Company(5)	"	1,525,000	—	—	—	—
18		Saskatchewan	1,483,000	—	—	—	—
19		Manitoba	1,560,000	—	—	—	—
20		Ontario	500,000	—	—	—	—
21		Quebec	350,000	—	—	—	—
22	Montreal Pipe Line Company Limited	Quebec	550,000	—	—	1.7	67.9
23	Murphy Oil Company	Saskatchewan	50,000	100.5	10.8	89.7	107.4
24		Alberta	3,700	4.3	14.9	—	—
25	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.(6)	Alberta	428,000	1.7	308.8	61.2	232.7
26	Pembina Pipe Line Ltd.	"	185,000	9.5	10.6	2.6	—
27	Rainbow Pipe Line Company Ltd.(7)	"	247,000	—	—	—	—
28	Rimbeyp Pipe Line Company Limited	"	47,000	—	65.0	—	—
29	South Saskatchewan Pipe Line Company	Saskatchewan	83,000	—	2.2	—	—
30	Texaco Exploration Canada Ltd.: Pipe Line Dept.(8)	Alberta	767,000	—	58.6	8.0	25.8
31	Trans Mountain Oil Pipe Line Company(9)	British Columbia	410,000	—	—	—	—
32		Alberta	740,000	—	—	—	—
33	Wascana Pipe Line Ltd.	Saskatchewan	55,000	—	—	—	107.5
34	Westcoast Petroleum Limited: Pipeline Division	British Columbia	79,660	—	—	—	505.0
35	Westspur Pipe Line Company(10)	Saskatchewan	244,000	—	5.2	—	98.3
36		Manitoba	180,000	—	—	—	10.8
37	Winnipeg Pipe Line Company Limited	"	82,000	—	67.0	73.0	—
38	<u>Total</u>	British Columbia	..	—	62.5	—	507.5
39		Alberta	..	127.3	1,274.2	526.1	683.5
40		Saskatchewan	..	100.5	189.6	89.7	313.2
41		Manitoba	..	—	67.0	73.0	10.8
42		Ontario	..	—	—	—	66.2
43		Quebec	..	—	—	1.7	67.9
44	<u>Total trunk lines, crude oil</u>	Canada	..	227.8	1,593.3	690.5	1,649.1

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 5A. Longueur en milles et capacité nominale des conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1976

Conduites principales

Diameter of pipe in inches — Diamètre des conduites en pouces						Total	Province	Compagnie	N°
13-16.9	17-18.9	19-20.9	21-25.9	26-29.9	30 and over — et plus				
miles - milles									
—	—	—	—	—	—	1.0	Alberta	Aurora Pipe Line Company	1
—	—	—	—	—	—	55.0	"	B.P. Canada Ltd.	2
—	—	—	—	—	—	65.0	Colombie-Britannique	Blueberry Taylor Pipelines	3
—	—	—	—	—	—	207.9	Alberta	Bow River Pipe Lines Limited(1)	4
—	—	—	—	—	—	93.5	Saskatchewan	Dome Kerrobert Pipeline Ltd.	5
—	—	—	—	—	—	0.5	Alberta		6
222.5	—	3.2	—	—	—	321.4	"	Dome Petroleum Limited (Co-Ed Pipeline Section)(2)	7
—	—	—	—	—	—	350.5	"	Federated Pipe Lines Ltd.	8
266.9	—	—	—	—	—	20.0	"	Gibson Petroleum Ltd.	9
						266.9	"	Great Canadian Oil Sands Limited	10
—	—	—	—	—	—	240.2	"	Gulf Oil Canada Limited	11
—	—	—	—	—	—	77.9	Saskatchewan		12
—	—	—	—	—	—	164.6	Alberta	Home Oil Company Limited: Cremona Pipeline Division(3)	13
30.0	—	—	—	—	—	450.0	"	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited: Rangeland Pipe Line Division(4)	14
—	—	—	—	—	—	216.0	"	Husky Pipeline Ltd.	15
33.0	—	—	170.8	170.9	—	69.0	"	Imperial Pipe Line Company Limited	16
154.1	28.0	268.2	416.4	—	210.0	551.7	"	Interprovincial Pipe Line Company(5)	17
243.2	10.7	—	185.0	1.6	527.1	1,393.8	Saskatchewan		18
0.1	—	360.8	0.2	—	260.8	701.3	Manitoba		19
—	—	—	—	—	462.9	890.2	Ontario		20
					68.6	68.6	Québec		21
1.5	70.6	—	70.9	—	—	212.6	Québec	Montreal Pipe Line Company Limited	22
—	—	—	0.6	—	—	309.0	Saskatchewan	Murphy Oil Company	23
—	—	—	—	—	—	19.2	Alberta		24
44.9	—	170.8	—	—	—	820.1	Alberta	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.(6)	25
100.8	—	—	293.9	184.3	—	123.5	"	Pembina Pipe Line Ltd.	26
—	—	—	—	—	—	478.2	"	Rainbow Pipe Lines Company Ltd.(7)	27
157.9	—	—	—	—	—	65.0	"	Rimrock Pipe Line Company Limited	28
					—	160.1	Saskatchewan	South Saskatchewan Pipe Line Company	29
49.3	—	—	—	—	—	141.7	Alberta	Texaco Exploration Canada Ltd.: Pipe Line Dept.(8)	30
—	—	—	469.9	—	51.0	520.9	Colombie-Britannique	Trans Mountain Oil Line Company(9)	31
—	—	—	253.1	—	51.0	304.1	Alberta		32
—	—	—	—	—	—	107.5	Saskatchewan	Wascana Pipe Line Ltd.	33
—	—	—	—	—	—	505.0	Colombie-Britannique	Westcoast Petroleum Limited: Pipeline Division	34
64.5	—	—	—	—	—	168.0	Saskatchewan	Westspur Pipe Line Company(10)	35
10.8	—	—	—	—	—	21.6	Manitoba		36
—	—	—	—	—	—	140.0	"	Winnipeg Pipe Line Company Limited	37
—	—	—	469.9	—	51.0	1,090.9	Colombie-Britannique	Total	38
747.4	—	638.7	608.3	—	261.0	4,866.5	Alberta		39
376.5	28.0	268.2	417.0	—	527.1	2,309.8	Saskatchewan		40
254.0	10.7	—	185.0	1.6	260.8	862.9	Manitoba		41
0.1	—	360.8	0.2	—	462.9	890.2	Ontario		42
1.5	70.6	—	70.9	—	68.6	281.2	Québec		43
1,379.5	109.3	1,267.7	1,751.3	1.6	1,631.4	10,301.5	Canada	Total conduites principales, pétrole brut	44

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE SA. Oil Pipe Line Mileage and Rated Capacity, by Company, Province and Size of Pipe in Service,
as at December 31, 1976 - Concluded

Trunk Lines - Concluded

No.	Company	Province	Rated capacity — Capacité nominale	Diameter of pipe in inches — Diamètre des conduites en pouces				
				0-5.9	6-8.9	9-10.9	11-12.9	13-16.9
				barrels per day	miles - miles			
Products lines:				barrels per day	miles - miles			
1	Alberta Products Pipeline Limited	Alberta	62,000	—	198.2	—	—	—
2	Green River Exploration Co.	Alberta	33,600	29.5	1.4	0.4	1.3	2.7
3	Dome N.G.L.	Ontario	50,000	—	22.7	0.9	84.3	—
Imperial Oil Enterprises Ltd.:				barrels per day	miles - miles			
4	Quebec South Shore Pipe Line Division	Quebec	34,000	—	50.0	12.0	—	—
5	Sarnia Products Pipe Line Division	Ontario	100,000	—	15.7	56.8	170.5	—
6	Nisku Products Pipe Line Company Limited	Alberta	62,550	93.8	15.0	—	—	—
7	Petroleum Transmission Company	Alberta	13,400	—	1.0	—	—	—
8		Saskatchewan	13,400	—	384.0	—	—	—
9		Manitoba	12,900	—	194.5	—	—	—
10	Sun-Canadian Pipe Line Company Ltd.	Ontario	202,000	—	212.0	—	188.0	—
11	Sun Pipe Line Company	"	18,000	—	2.2	—	—	—
12	Trans-Northern Pipe Line Company(11)		930,000	—	4.5	348.0	38.5	—
13		Quebec	186,000	—	—	63.0	13.0	16.0
14	Yukon Pipelines Limited	Yukon	3,300	55.5	—	—	—	—
15		British Columbia	3,300	35.0	—	—	—	—
16	Total	Yukon	..	55.5	—	—	—	—
17		British Columbia	..	35.0	—	—	—	—
18		Alberta	..	123.3	17.4	198.6	1.3	2.7
19		Saskatchewan	..	—	384.0	—	—	—
20		Manitoba	..	—	194.5	—	—	—
21		Ontario	..	—	257.1	405.7	481.3	—
22		Quebec	..	—	50.0	75.0	13.0	16.0
23	Total products lines	Canada	..	213.8	903.0	679.3	495.6	18.7
24	Total trunk lines	Canada	..	441.6	2,496.3	1,369.8	2,144.7	1,398.2
25	Grand total (gathering and trunk lines) by province.	Yukon	..	55.5	—	—	—	—
26		British Columbia	..	332.1	225.8	13.0	546.6	—
27		Alberta	..	3,222.8	2,849.2	948.9	758.8	810.7
28		Saskatchewan	..	1,370.1	1,343.6	114.2	405.6	378.9
29		Manitoba	..	163.7	306.2	73.0	10.8	254.0
30		Ontario	..	17.8	257.1	405.7	547.5	0.1
31		Quebec	..	—	50.0	76.7	80.9	17.5
32		Canada	..	5,162.0	5,031.9	1,631.5	2,350.2	1,461.2

(1) Bow River Pipelines Ltd., rated capacity: Wretham to Fincastle 10,000, Fincastle to Tilley 12,000, Tilley to Pollockville 38,500, Pollockville to Throne 38,500, Throne to Hardisty 44,000.

(2) Dome Petroleum Ltd., rated capacity: Cochrane to Edmonton 30,000, Rocky Mountain House to Edmonton 82,000.

(3) Home Oil Co. Ltd., Cremona Pipe Division, rated capacity: crude oil-Elkton to Rangeland 24,000, condensate-Harmattan to Bowden 6,300, Harmattan to Rangeland 21,500.

(4) Hudson's Bay Oil and Gas Co. Ltd., Rangeland Pipe Line Division, rated capacity: Sundre to Kimbey 70,000, Sundre to Dick Lake 28,000, Pincher Creek to Carway 30,000, Sundre to Pincher Creek 93,000, Pincher Creek to Carway 88,000.

(5) Interprovincial Pipe Line Company, rated capacity, Edmonton to Regina 1,525,000, Regina to Cromer 1,485,000, Cromer to Gretna 1,560,000, Gretna to Clarebrook 1,527,000, Clarebrook to Superior 1,414,000, Superior to Sarnia 570,000, Superior to Griffith 740,000, Griffith to Sarnia 540,000, Sarnia to Port Credit 500,000, Westover to Buffalo 215,000, Sarnia to Montreal 350,000.

(6) Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd., rated capacity: Valleyview to Fox Creek 70,000, Red Earth to Valleyview 70,000, Fox Creek to Edmonton 238,000, Fox Creek to Edson 50,000.

(7) Rainbow Pipe Line Company Ltd., rated capacity, Zama to Rainbow 60,000, Rainbow to Utikuma 181,000, Utikuma to Edmonton 247,000.

(8) Texaco Exploration Company, Pipe Line Company, rated capacity, Rimbsay to Mameo 14,000, Mameo to Pigeon Lake 47,000, Pigeon Lake to Bonnie Glen 95,000, Bonnie Glen to Wizard Lake 152,000, Wizard Lake to Leduc 227,000, Leduc to Edmonton 232,000.

(9) Trans Mountain Oil Pipe Line Company Ltd., rated capacity, Edmonton to Edson 370,000, Edson to Kamloops 370,000, Kamloops to Sumas 410,000.

(10) Westspur Pipe Line Company, rated capacity: Midale to Steelman 84,000, Steelman to Alida 135,000, Alida to Kramer 180,000, Pinto to U.S. Border 25,000.

(11) Trans-Northern Pipe Line Company, rated capacity: Montreal to Farnan's Point 67,000, Montreal to Dorval 52,000, Farnan's Point to Ottawa 82,000, Farnan's Point to Maitland 65,000, Port Credit to Hamilton 80,000, Port Credit to Toronto 76,000, Port Credit to Kingston 46,000, Oakville to Hamilton 100,000, Oakville to Toronto 76,000, Oakville to Kingston 46,000, Clarkson to Hamilton 52,000, Clarkson to Toronto 76,000, Clarkson to Kingston 46,000, Mile 348.0 to Toronto Airport 84,000.

TABLEAU 5A. Longueur en milles et capacité nominale des conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1976 - fin

Conduites principales - fin

Diameter of pipe in inches — Diamètre des conduites en pouces					Total	Province	Compagnie	Nº
17-18.9	19-20.9	21-25.9	26-29.9	30 and over — et plus				
miles - milles								
—	—	—	—	—	198.2	Alberta	Conduites des produits raffinés:	
0.8	7.2	1.0	—	—	44.3	Alberta	Alberta Products Pipeline Limited	1
—	—	—	—	—	107.9	Alberta	Green River Exploration Co.	2
—	—	—	—	—	—	Ontario	Dome N.G.L.	3
—	—	—	—	—	62.0	Québec	Imperial Oil Enterprises Ltd.:	
—	—	—	—	—	243.0	Ontario	Quebec South Shore Pipe Line Division	4
—	—	—	—	—	—	—	Sarnia Products Pipe Line Division	5
—	—	—	—	—	108.8	Alberta	Nisku Products Pipe Line Company Limited	6
—	—	—	—	—	1.0	“	Petroleum Transmission Company	7
—	—	—	—	—	384.0	Saskatchewan	“	8
—	—	—	—	—	194.5	Manitoba	“	9
—	—	—	—	—	400.0	Ontario	Sun-Canadian Pipe Line Company Ltd.	10
—	—	—	—	—	2.2	“	Sun Pipe Line Company	11
—	14.0	—	—	—	405.0	“	Trans-Northern Pipe Line Company (II)	12
—	—	—	—	—	92.0	Québec	“	13
—	—	—	—	—	55.5	Yukon	Yukon Pipelines Limited	14
—	—	—	—	—	35.0	Colombie-Britannique	“	15
—	—	—	—	—	55.5	Yukon	Total	16
—	—	—	—	—	35.0	Colombie-Britannique	“	17
0.8	7.2	1.0	—	—	352.3	Alberta	“	18
—	—	—	—	—	384.0	Saskatchewan	“	19
—	—	—	—	—	194.5	Manitoba	“	20
—	14.0	—	—	—	1,158.1	Ontario	“	21
—	—	—	—	—	154.0	Québec	“	22
0.8	21.2	1.0	—	—	2,333.4	Canada	Total, conduites des produits raffinés	23
110.1	1,288.9	1,752.3	1.6	1,631.4	12,634.9	Canada	Total, conduites principales	24
—	—	—	—	—	55.5	Yukon	Total général (conduites principales et secondaires) par provinces	25
—	—	469.9	—	51.0	1,638.4	Colombie-Britannique	“	26
0.8	649.3	609.3	—	261.0	10,110.8	Alberta	“	27
28.0	268.2	417.0	—	527.1	4,852.7	Saskatchewan	“	28
10.7	—	185.0	1.6	260.8	1,265.8	Manitoba	“	29
—	374.8	0.2	—	462.9	2,066.1	Ontario	“	30
70.6	—	70.9	—	68.6	435.2	Québec	“	31
110.1	1,292.3	1,752.3	1.6	1,631.4	20,424.5	Canada	“	32

(1) Bow River Pipe Lines Limited, capacité nominale: Wrentham à Fincastle 10,000, Fincastle à Tilley 12,000, Tilley à Pollockville 38,500, Pollockville à Throne 38,500, Throne à Hardisty 44,000.

(2) Dome Petroleum Ltd., capacité nominale: Cochrane à Edmonton 30,000, Rocky Mountain House à Edmonton 82,000.

(3) Home Oil Co. Ltd., Cremorna Pipe Division, capacité nominale: pétrole brut-Elkton à Rangeland 24,000, condensat-Harmattan à Bowden 6,300, Harmattan à Rangeland 21,500.

(4) Hudson's Bay Oil and Gas Co. Ltd., Rangeland Pipe Line Division, capacité nominale: Sundre à Rimby 70,000, Sundre à Dick Lake 28,000, Fincher Creek à Cochrane 30,000, Sundre à Pincher Creek 93,000, Pincher Creek à Carway 88,000.

(5) Interprovincial Pipe Line Company, capacité nominale: Edmonton à Regina 1,525,000, Regina à Cromer 1,485,000, Cromer à Gretna 1,560,000, Gretna à Clarebrook 1,527,000, Clarebrook à Superior 1,414,000, Superior à Sarnia 570,000, Superior à Griffith 740,000, Griffith à Sarnia 540,000, Sarnia à Paris Credit 500,000, Westover à Buffalo 215,000, Sarnia à Montréal 350,000.

(6) Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd., capacité nominale: Valleyview à Fox Creek 70,000, Red Earth à Valleyview 70,000, Fox Creek à Edmonton 238,000, Fox Creek à Edson 50,000.

(7) Rainbow Pipe Line Company Ltd., capacité nominale: Zama à Rainbow 60,000, Rainbow à Utikuma 181,000, Utikuma à Edmonton 247,000.

(8) Texaco Exploration Canada Ltd., capacité nominale: Rimby à Mameo 14,000, Mameo à Pigeon Lake 47,000, Pigeon Lake à Bonnie Glen 95,000, Bonnie Glen à Wizard Lake 152,000, Wizard Lake à Leduc 227,000, Leduc à Edmonton 232,000.

(9) Trans Mountain Oil Pipe Line Company, capacité nominale, Edmonton à Edson 370,000, Edson à Kamloops 370,000, Kamloops à Sumas 410,000.

(10) Westspur Pipe Line Company, capacité nominale, Midale à Steelman 84,000, Steelman à Alida 135,000, Alida à Cramer 180,000, Pinto à U.S. Border 25,000.

(11) Trans-Northern Pipe Line Company, capacité nominale: Montreal à Farran's Point 67,000, Montreal à Dorval 52,000, Farran's Point à Ottawa 82,000, Farran's Point à Maitland 65,000, Port Credit à Hamilton 80,000, Port Credit à Toronto 76,000, Port Credit à Kingston 46,000, Oakville à Hamilton 100,000, Oakville à Toronto 76,000, Oakville à Kingston 46,000, Clarkson à Hamilton 52,000, Clarkson à Toronto 76,000, Clarkson à Kingston 46,000, Mile 348.0 à Toronto Airport 84,000.

TABLE 6. Pumping Stations, Trunk Lines, by Company and Rated Horsepower,
as at December 31, 1976

No.		Rated horsepower - Puissance nominale en chevaux-vapeur					
		Under 200 — Moins de 200	200- 500	501- 1,000	1,001- 1,500	1,501- 2,000	2,001- 2,500
1	Alberta Products Pipeline Limited	—	—	—	—	3	1
2	B.P. Canada Ltd.	4	—	—	—	—	—
3	Blueberry Taylor Pipelines	2	—	—	—	—	—
4	Bow River Pipe Lines Limited	1	2	—	3	1	—
5	Dome Kerrobert Pipelines Limited	—	—	1	—	—	—
6	Dome Petroleum Limited (Co-Ed Pipe Line Section)	1	1	1	—	—	—
7	Dome N.G.L. Ltd.	—	—	—	1	1	—
8	Federated Pipe Lines Ltd.	—	—	—	—	—	—
9	Gibson Petroleum Limited	—	—	1	1	—	—
10	Great Canadian Oil Sands Limited	—	—	1	—	—	1
11	Green River Exploration Co.	1	—	—	—	—	—
12	Gulf Oil Canada Limited:						
12	Gulf Alberta Pipeline	—	—	3	—	—	—
13	Saskatchewan Pipeline Department	—	1	—	—	—	—
14	Saskatoon Pipeline Department	—	—	1	—	—	—
15	Valley Pipeline Department	4	—	—	—	—	—
16	Home Oil Company Limited:						
16	Cremona Pipeline Division	1	2	—	—	—	—
17	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited:						
17	Rangeland Pipe Line Division	1	—	1	1	—	—
18	Husky Pipeline Ltd.	—	—	1	1	—	2
19	Imperial Pipe Line Ltd.	—	—	1	1	—	—
20	Imperial Oil Enterprises Limited:						
20	Quebec South Shore Pipe Line Division	—	1	—	—	—	—
21	Sarnia Products Pipe Line Division	—	—	—	—	—	3
22	Interprovincial Pipe Line Company	—	—	—	—	—	1
23	Montreal Pipe Line Company Limited	—	—	—	—	—	—
24	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.	1	2	1	2	—	2
25	Pembina Pipe Line Ltd.	2	1	—	1	—	—
26	Petroleum Transmission Company	—	5	1	—	—	—
27	Rainbow Pipe Line Company Ltd.	1	—	—	—	—	—
28	Rimbey Pipe Line Company Limited	—	—	1	1	—	—
29	South Saskatchewan Pipe Line Company	—	—	—	1	—	—
30	Sun-Canadian Pipe Line Company Ltd.	—	—	—	2	1	—
31	Texaco Exploration Canada Ltd. (Pipe Line Dept.)	—	2	2	3	—	—
32	Trans Mountain Oil Pipe Line Company	—	—	—	—	—	—
33	Trans-Northern Pipe Line Company	—	—	2	7	1	2
34	Wascana Pipe Line Ltd.	—	—	—	—	1	—
35	Westcoast Petroleum Limited - Pipe Line Division	—	—	4	—	7	—
36	Westspur Pipe Line Company	—	—	—	—	—	—
37	Winnipeg Pipe Line Company Limited	—	—	—	1	—	—
38	Yukon Pipelines Limited	1	—	—	—	—	—
39	<u>Canada 1976</u>	20	17	22	26	15	12
40	<u>Canada 1975</u>	16	19	19	30	16	12

TABLEAU 6. Postes de pompage, conduites principales, par société et par puissance nominale en chevaux-vapeur, au 31 décembre 1976

Rated horsepower - Puissance nominale en chevaux-vapeur							Total stations	Horsepower 1976 Puissance en chevaux-vapeur	Horsepower 1975 Puissance en chevaux-vapeur	Nº
2,501- 3,000	3,001- 4,000	4,001- 5,000	5,001- 6,000	6,001- 8,000	8,001- 10,000	Over 10,000 Plus de 10,000				
—	—	—	—	—	—	—	4	8,500	8,500	1
—	—	—	—	—	—	—	4	290	290	2
—	—	—	—	—	—	—	2	200	200	3
—	—	—	—	—	—	—	7	6,735	6,300	4
—	—	—	—	—	—	—	1	800	800	5
—	—	—	—	—	—	—	3	1,150	1,000	6
—	—	—	—	—	—	—	2	3,200	3,200	7
—	—	—	—	—	—	—	2	2,900	1,825	9
—	—	—	—	—	—	—	2	1,825	2,900	10
—	—	—	—	—	—	—	1	180	180	11
1	—	—	—	—	2	1	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—	—	5	32,100	32,100	8
—	—	—	—	—	—	—	2	2,900	1,825	9
—	—	—	—	—	—	—	2	1,825	2,900	10
—	—	—	—	—	—	—	1	180	180	11
1	—	—	—	—	—	—	4	5,700	8,700	12
—	—	—	—	—	—	—	1	375	375	13
—	—	—	—	—	—	—	1	600	600	14
—	—	—	—	—	—	—	4	330	330	15
—	—	—	—	—	—	—	3	780	1,285	16
2	1	1	1	1	—	—	8	21,300	21,300	17
—	—	—	—	—	1	—	4	7,125	7,975	18
—	—	—	—	—	—	—	3	7,700	7,700	19
—	—	—	—	—	—	—	1	500	500	20
2	—	—	—	—	—	—	5	12,600	12,600	21
—	3	1	—	1	3	23	32	546,190	523,550	22
—	—	1	—	—	—	—	2	17,500	17,500	23
—	1	1	1	1	—	—	11	22,050	22,050	24
—	—	—	1	—	—	—	5	7,190	7,190	25
—	—	—	—	—	—	—	6	2,650	2,650	26
—	—	2	3	—	—	—	6	27,300	27,300	27
—	—	—	—	—	—	—	2	2,200	2,200	28
1	1	—	—	—	—	—	3	7,785	7,785	29
—	1	1	1	1	—	—	6	17,850	17,850	30
—	—	1	—	—	—	—	8	9,825	9,825	31
1	—	1	8	3	3	2	18	127,350	124,150	32
1	—	—	—	—	—	—	13	20,250	14,950	33
1	—	—	—	—	—	—	1	1,800	1,800	34
1	—	—	—	—	—	—	12	21,400	21,400	35
1	—	—	1	—	—	—	3	11,530	11,530	36
1	—	—	—	—	—	—	2	3,900	3,800	37
—	—	—	—	—	—	—	1	132	132	38
11	9	10	17	6	7	26	198	961,792	—	39
10	6	10	17	6	8	25	194	—	934,322	40

TABLE 7. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines,
by Province, as at December 31, 1976TABLEAU 7. Nombre de postes de pompage, de moteurs primaires et de pompes, conduites principales,
par province, au 31 décembre 1976

Province	Pumping stations Postes de pompage			Prime movers Moteurs primaires	
	Station control Contrôle du poste		Total	Fuel À combustible	Electric Électriques
	Remote À distance	Other Autres			
number - nombre					
Yukon	—	1	1	1	—
British Columbia - Colombie-Britannique	21	4	25	20	17
Alberta	50	50	100	9	304
Saskatchewan	18	5	23	34	104
Manitoba	11	—	11	—	62
Ontario	29	4	33	2	89
Québec	4	1	5	—	17
<u>Canada</u>	133	65	198	66	593
Pumps Pompes					
Prime movers Moteurs primaires		Horsepower Puissance en chevaux- vapeur			
Other Autres	Total		Recipro- cating Alternatives	Centri- fugal Centrifuges	Total
number - nombre					
Yukon	—	1	132	1	—
British Columbia - Colombie-Britannique	27	64	104,150	3	61
Alberta	15	328	314,680	92	236
Saskatchewan	—	138	254,010	24	114
Manitoba	—	62	138,670	—	62
Ontario	—	91	128,600	—	91
Québec	—	17	21,550	—	17
<u>Canada</u>	42	701	961,792	120	581

TABLE 8. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry,
as at December 31, 1976 and 1975TABLEAU 8. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole
par pipe-lines, au 31 décembre, 1976 et 1975

	1976			Total 1975
	Interprovincial companies - Compagnies interprovinciales	Intraprovincial companies - Compagnies intraprovinciales	Total	
	dollars			
<u>Assets - Actif</u>				
Current assets - Disponibilités:				
Cash on hand, in banks and temporary cash investments - En caisse - à la banque et placements temporaires:				
Canadian currency - Monnaie canadienne:				
Cash on hand and in chartered banks, including term deposits - En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	19,090,319	3,774,767	22,865,086	16,876,610
Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates - Dans d'autres institutions, y compris certificats de placement garantis	4,263,557	-	4,263,557	200,000
Foreign currency and temporary foreign cash investments - Monnaie étrangère et placements étrangers temporaires	31,507	700,000	731,507	458,316
Short-term notes of financial companies and other unaffiliated Canadian companies - Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées	2,177,844	200,000	2,377,844	10,589,258
Government of Canada treasury bills - Bons du Trésor du gouvernement canadien	-	-	-	-
Other Government of Canada direct and guaranteed debt - Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	-	5,037	5,037	5,037
Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issuer - Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux et émissions de sociétés et institutions canadiennes	33,270	-	33,270	33,270
Other short-term Canadian investments - Autres placements canadiens à court terme	-	500,000	500,000	795,949
Investments in foreign securities - Placements dans des fonds étrangers	-	-	-	-
Special deposits - Dépôts spéciaux:				
Canadian - Au Canada	33,508	3,037	36,545	43,156
Foreign - À l'étranger	425	-	425	425
Accounts receivable less provision for doubtful accounts - Comptes à recevoir moins réserve pour créances douteuses	61,843,779	59,538,644	121,382,423	70,885,986
Interest on dividends receivable - Intérêt des dividendes à recevoir	141,375	3,516	144,891	100,044
Materials, supplies and oil inventory - Matières, fournitures et allocation des inventaires de pétrole	2,888,283	29,830,538	32,718,821	9,547,584
Other current assets and prepaid expenses - Autres disponibilités et dépenses payées d'avance	1,231,471	24,526,602	25,758,073	21,879,506
<u>Current assets - Total - Disponibilités</u>	91,735,338	119,082,141	210,817,479	131,415,141
Investments - Placements:				
Investments in affiliated companies - Placements dans des sociétés affiliées	27,202,944	7,379,114	34,582,058	35,564,980
Other investments - Autres placements:				
Mortgages, long-term advances and notes - Hypothèques, avances et billets à long terme	-	1,625,144	1,625,144	167,650
Other Canadian investments - Autres placements canadiens	458,590	505	459,095	224,717
Investments in Canadian preferred and common stocks - Placements en actions privilégiées et ordinaires canadiennes	3,215,679	260,485	3,476,164	2,273,033
Investments in foreign securities - Placements en valeurs étrangères	-	-	-	-
Sinking funds - Fonds d'équipement et autres fonds de réserve	-	-	-	-
Miscellaneous special funds - Autres fonds spéciaux	141,655	90,000	231,655	25,587
<u>Investments - Total - Placements</u>	31,018,868	9,355,248	40,374,116	38,255,967
Fixed assets - Immobilisations:				
Transportation plant - Installations de transport	910,178,448	507,505,950	1,417,684,398	1,303,696,140
Other plant, property and equipment (non-transportation) - Autres installations, terrains et matériel	20,095,229	207,035,495	227,130,724	105,621,923
Less accumulated depreciation and amortization - Moins dépréciation et amortissement	307,298,602	261,861,647	569,160,249	493,372,544
Operating oil supply - Opération des fournitures de pétrole	520,432	8,241,772	8,762,204	8,739,301
Net fixed assets - Immobilisations nettes	623,495,507	460,921,570	1,084,417,077	924,684,820
Deferred debits - Débits différés	5,690,421	4,392,237	10,082,658	8,568,612
<u>Total assets - Actif total</u>	751,940,134	593,751,196	1,345,691,330	1,102,924,540

TABLE 8. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1976 and 1975 - Concluded

TABLEAU 8. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1976 et 1975 - fin

	1976			Total 1975
	Interprovincial companies - Compagnies interprovinciales	Intraprovincial companies - Compagnies Intraprovinciales	Total	
	dollars			
<u>Liabilities and net worth - Obligations et valeur nette</u>				
Current liabilities - Obligations courantes:				
Short-term loans - Prêts à court terme:				
Loans from chartered banks in Canadian currency - Prêts des banques à charte en monnaie canadienne	7,577,730	12,363,900	19,941,630	14,297,755
Other loans payable - Autres prêts remboursables	-	12,221	12,221	367
Accounts payable and accrued including joint revenue payable - Comptes à payer et coursus incluant le revenu commun à payer ...	15,386,649	40,516,229	55,902,878	53,677,386
Interest and dividends payable and accrued - Intérêt et dividendes remboursables et accumulés	11,077,608	377,354	11,454,962	7,189,786
Taxes accrued - Impôts accumulés	4,335,353	12,902,020	17,237,373	8,705,635
Long-term debt due within one year less company long-term debt owned - Dette à long terme exigible à un an ou moins, déductions faites de la partie de la dette à long terme rachetée par la société:				
Bonds, debentures and notes - Obligations, débentures et billets	14,518,000	7,140,850	21,658,850	22,989,150
Other long-term debt - Autres dettes à long terme	-	5,330,000	5,330,000	393,000
Other current liabilities - Autres obligations courantes	2,186,345	566,296	2,752,641	7,407,201
<u>Current liabilities - Total - Obligations courantes</u>	55,081,685	79,208,870	134,290,555	114,660,280
Deferred credits - Crédits différés	91,363	12,500	103,863	186,846
Accumulated tax reductions applicable to future years - Réductions de taxes accumulées et imputables aux prochaines années	67,985,308	52,430,144	120,415,452	99,498,045
Insurance reserves - Réserves pour assurance	-	-	-	-
Long-term debt - Dette à long terme:				
Bonds, debentures and notes - Bons, obligations et billets	322,230,000	78,701,709	400,931,709	336,995,421
Mortgages and agreements of sale - Hypothèques et accords de ventes	-	-	-	-
Loans from chartered banks in Canadian currency including secured loans - Emprunts de banques à charte en monnaie canadienne y compris les prêts garantis	47,320,000	63,979,000	111,299,000	57,609,000
Other long-term debt - Autre dette à long terme	-	1,622,172	1,622,172	-
Less company long-term debt owned - Moins dette nette à long terme détenue par la compagnie	-	- 300,000	- 300,000	-
<u>Net total long-term debt - Total net de la dette à long terme</u>	369,550,000	144,002,881	513,552,881	394,604,421
Advances from affiliated companies - Montants payables aux compagnies affiliées	32,866,087	80,482,757	113,348,844	99,969,358
Shareholders' equity - Avoir des actionnaires:				
Capital stock - Valeur nette:				
Preferred - Actions privilégiées	2,101,200	19,060,000	21,161,200	20,060,000
Common - Actions ordinaires	46,262,337	52,341,855	98,604,192	97,567,920
Contributed surplus - Excédent payé	22,301,919	19,440,404	41,742,323	26,209,084
Retained earnings - Gains conservés	155,700,235	146,771,785	302,472,020	250,168,386
<u>Liabilities and net worth - Total - Du passif et de la valeur nette</u>	751,940,134	593,751,196	1,345,691,330	1,102,924,540

TABLE 9. Income Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1976 and 1975

TABLEAU 9. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1976 et 1975

	1976			Total 1975
	Interprovincial companies - Compagnies interprovinciales	Intraprovincial companies - Compagnies intraprovinciales	Total	
dollars				
Transportation revenue - Revenus du transport:				
From gathering operations - Exploitation des conduites secondaires	436,383	39,501,789	39,938,172	36,862,334
From trunk line operations(1) - Exploitation des conduites principales(1)	150,886,106	103,263,919	254,150,025	255,166,218
Other operating revenue - Autres revenus d'exploitation	5,651,706	3,211,044	8,862,750	8,559,675
<u>Operating revenue - Total - Des revenus d'exploitation</u>	<u>156,974,195</u>	<u>145,976,752</u>	<u>302,950,947</u>	<u>300,588,227</u>
Maintenance expenses, trunk and gathering - Dépenses d'entretien, conduites principales et secondaires:				
Salaries and wages - Traitements et salaires	5,074,660	3,021,213	8,095,873	6,824,612
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	1,931,936	1,807,847	3,739,783	3,587,234
Outside services - Services de l'extérieur	3,653,113	3,361,195	6,814,308	6,120,792
Other expenses - Autres frais	782,939	1,491,681	2,274,620	1,903,343
<u>Maintenance expenses - Total - Des dépenses d'entretien</u>	<u>11,242,648</u>	<u>9,681,936</u>	<u>20,924,584</u>	<u>18,435,981</u>
Transportation expenses, trunk and gathering - Dépenses de transport, conduites principales et secondaires:				
Salaries and wages - Traitements et salaires	6,049,134	6,136,225	12,185,359	10,039,533
Operating fuel and power - Combustible et électricité d'exploitation	16,245,559	9,346,154	25,591,713	24,693,567
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	464,397	461,851	926,248	940,111
Outside services - Services de l'extérieur	771,979	1,306,183	2,078,162	2,385,625
Other expenses - Autres frais	2,843,750	2,687,746	5,531,496	3,846,815
<u>Transportation expenses - Total - Des dépenses de transport</u>	<u>26,374,819</u>	<u>19,938,159</u>	<u>46,312,978</u>	<u>41,905,651</u>
General expenses, trunk and gathering - Dépenses générales, conduites principales et secondaires:				
Salaries and wages - Traitements et salaires	3,906,232	3,452,350	7,358,582	7,257,004
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	477,095	109,514	586,609	492,181
Outside services - Services de l'extérieur	1,452,103	916,091	2,368,194	2,021,346
Other expenses - Autres dépenses	9,399,917	8,064,943	17,464,860	15,344,027
Taxes other than income taxes - Impôts autres que l'impôt sur le revenu	9,474,539	5,319,248	14,793,787	12,754,448
<u>General expenses - Total - Des dépenses générales</u>	<u>24,709,886</u>	<u>17,862,146</u>	<u>42,572,032</u>	<u>37,869,006</u>
Other operating expenses - Autres dépenses d'exploitation	-	-	-	-
<u>Operating expenses - Total - Des dépenses d'exploitation</u>	<u>62,327,353</u>	<u>47,482,241</u>	<u>109,809,594</u>	<u>98,210,638</u>
Net revenue from operations - Revenu net provenant de l'exploitation	94,646,842	98,494,511	193,141,353	202,377,589
Interest and dividend income - Revenu de l'intérêt et des dividendes	21,909,647	920	21,910,567	18,813,042
Other income - Autres revenus	23,780,282	2,566,167	26,346,449	5,639,094
<u>Total</u>	<u>140,336,771</u>	<u>101,061,598</u>	<u>241,398,369</u>	<u>226,829,725</u>
Depreciation - Dépréciation	27,581,393	22,560,375	50,141,768	42,682,194
Interest on long-term debt - Intérêt de la dette à long terme	25,984,544	10,503,222	36,487,766	23,792,883
Amortization of discount on long-term debt - Amortissement de l'escompte sur la dette à long terme	288,990	63,071	352,061	226,055
Other deductions - Autres déductions	4,552,107	4,200,081	8,752,188	6,206,160
<u>Total</u>	<u>58,407,034</u>	<u>37,326,749</u>	<u>95,733,783</u>	<u>72,907,292</u>
Net income before incomes taxes - Revenu net avant l'impôt sur le revenu	81,929,737	63,734,849	145,664,586	153,922,433
Provision for income taxes - Réserves pour l'impôt sur le revenu	32,475,603	24,775,988	57,251,591	64,013,894
<u>Net income after incomes taxes - Revenu net après l'impôt sur le revenu</u>	<u>49,454,134</u>	<u>38,958,861</u>	<u>88,412,995</u>	<u>89,908,539</u>

(1) Includes revenue from gathering operations not separable in company accounts. - Comprend un certain revenu de conduites secondaires inséparable dans les comptes de la compagnie.

TABLE 10. Property Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1976
 TABLEAU 10. Compte de propriété de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1976

	Total at December 31, 1975	Gross additions during 1976	Retirements during 1976	Other changes during 1976	Total at December 31, 1976	Total inter-provincial companies	Total intra-provincial companies
	Total, au 31 décembre 1975	Additions brutes en 1976	Réformes en 1976	Autres variations en 1976	Total, au 31 décembre 1976	Total des compagnies inter-provinciales	Total des compagnies intra-provinciales
Land and land rights - Terrains et droits de passage	21,382,061	9,089,110	98,742	128,231	30,500,660	16,236,237	14,264,423
Pipe line	769,942,972	216,417,429	533,477	3,115,741	988,942,665	648,275,391	340,667,274
Building - Édifices	30,563,779	2,619,068	160,057	248,390	33,271,180	21,402,716	11,868,464
Pumping equipment - Équipement de pompage	73,731,379	3,687,048	470,114	11,056	76,959,369	41,156,354	35,803,015
Oil tanks - Réservoirs de pétrole	44,980,821	4,530,860	115,218	31,739	49,428,202	31,730,188	17,698,014
Receiving and delivery facilities - Installations de réception et de livraison	14,602,933	448,873	64,923	—	14,986,883	6,296,634	8,690,249
Joint venture - Installation exploitée conjointement	—	—	—	—	—	—	—
Interest and overhead during construction - Intérêt couru et frais généraux durant la construction	5,943,709	22,815	26,911	—	5,939,613	282,167	5,657,446
Other plant and equipment - Autres installations et matériel	177,883,337	22,919,970	1,800,865	— 2,183,979	196,818,463	128,230,031	68,588,432
Transportation plant leased to others - Installations de transport louées à d'autres	746,864	9,800	—	—	756,664	319,980	436,684
Transportation plant under construction - Installations de transport en construction	163,918,285	103,351,741	939,522	— 246,249,805	20,080,699	16,248,750	3,831,949
Fixed assets (transportation) - Total - Immobilisations (transport)	1,303,696,140	363,096,714	4,209,829	— 244,898,627	1,417,684,398	910,178,448	507,505,950

TABLE 11. Funds Flow Statement of Oil Pipe Line Transport Industry, for Years Ending December 31, 1976 and 1975
 TABLEAU 11. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, pour les années se terminant le 31 décembre 1976 et 1975

	1976			1975		
	Inter-provincial companies	Intra-provincial companies	Total	Inter-provincial companies	Intra-provincial companies	Total
	— Compagnies inter-provinciales	— Compagnies intra-provinciales	—	— Compagnies inter-provinciales	— Compagnies intra-provinciales	—
millions of dollars - millions de dollars						
<u>Source of funds - Source des fonds</u>						
Revenues - Revenus:						
Revenue from operations - Revenu de l'exploitation	157.0	146.0	303.0	163.3	137.3	300.6
Interest and dividend income - Revenu de l'intérêt et des dividendes ..	21.9	—	21.9	18.8	—	18.8
Other - Autres	23.8	2.6	26.4	2.7	2.9	5.6
<u>Total</u>	202.7	148.6	351.3	184.8	140.2	325.0
Decreased working capital - Diminution du capital d'exploitation	—	—	—	18.0	—	18.0
Decreased investments in affiliated companies - Diminution des investissements dans les compagnies affiliées5	.5	1.0	—	—	—
Decreased investments and reserves - Diminution des investissements et des réserves	—	—	—	—	4.7	4.7
Increased deferred credits and reserves - Augmentation des crédits différés et des réserves	9.5	11.4	20.9	8.7	2.2	10.9
Increased long-term debt - Augmentation de la dette à long terme	98.7	20.3	119.0	108.4	—	108.4
Increased amounts payable to affiliated companies - Augmentation des montants dus aux sociétés affiliées	3.3	10.1	13.4	—	1.9	1.9
Increased capital stock and surplus - Augmentation du capital-actions du surplus	—	17.7	17.7	—	—	—
<u>Total</u>	314.7	208.6	523.3	319.9	149.0	468.9
<u>Application of funds - Emploi des fonds</u>						
Expenditures for - Dépenses pour:						
Operating expenses - Dépenses d'exploitation	62.3	47.5	109.8	55.3	42.9	98.2
Interest on long-term debt - Intérêt sur la dette à long terme	26.0	10.5	36.5	13.2	10.6	23.8
Income taxes - Impôts sur le revenu	32.5	24.8	57.3	38.9	25.1	64.0
Dividends - Dividendes	43.9	—	43.9	43.9	23.0	66.9
Other - Autres	14.6	90.1	104.7	3.2	14.6	17.8
<u>Total</u>	179.3	172.9	352.2	154.5	116.2	270.7
Increased working capital - Augmentation du capital d'exploitation	33.8	20.3	54.1	—	9.6	9.6
Increased investments in affiliated companies - Augmentation des investissements dans les compagnies affiliées	—	—	—	3.2	1.5	4.7
Acquisition of fixed assets - Acquisition de capital immobilisé	100.3	13.7	114.0	148.1	11.2	159.3
Increased other investments and reserves - Augmentation des investissements et des réserves	1.3	1.7	3.0	1.6	—	1.6
Decreased deferred credits and reserves - Diminution des crédits différés et des réserves	—	—	—	—	—	—
Decreased amounts payable to affiliated companies - Diminution des montants dus aux sociétés affiliées	—	—	—	12.5	—	12.5
Decreased long-term debt - Diminution de la dette à long terme	—	—	—	—	7.3	7.3
Decreased capital stock and surplus - Diminution du capital-actions et du surplus	—	—	—	—	3.2	3.2
<u>Total</u>	314.7	208.6	523.3	319.9	149.0	468.9

TABLE 12. Payroll, Employment and Man-hours, in Oil Pipe Line Transport Industry, Canada, 1976

TABLEAU 12. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au Canada, 1976

Canada	Average number of employees — Nombre moyen d'employés			Salaries and wages — Traitements et salaires	
	Male — Hommes	Female — Femmes	Total		
				dollars	
Management — Direction:					
Working owners and partners — Propriétaires et associés actifs	—	—	—		
Management — Directeurs	68	—	68		
<u>Total</u>	68	—	68	2,593,028	
Professional, technical and administrative — Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:					
Geophysicists — Géophysiciens	—	—	—		
Geologists — Géologues	—	—	—		
Petroleum engineers — Ingénieurs (pétroles)	4	—	4		
Other engineers — Autres ingénieurs	48	—	48		
Other professional personnel — Autres membres du personnel de profession libérale	17	—	17		
<u>Sub-total — Total partiel</u>	69	—	69	1,543,431	
Specialists and technicians — Spécialistes et techniciens					
Clerical and secretarial — Employés de bureau et de secrétariat	163	5	168		
Other administrative personnel — Autres membres du personnel administratif	113	139	252		
<u>Total</u>	166	1	167		
	511	145	656	11,785,996	
Production, field, plant and related operations — Production, champ, usine et opérations connexes:					
Field, plant and related employees — Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	661	2	663	11,126,737	
<u>Employment, salaries and wages — Total — Effectifs, traitements et salaires</u>	1,240	147	1,387	25,505,761	
	Jan. 1- Mar. 31 — 1er janv.- 31 mars	Apr. 1- June 30 — 1er avril- 30 juin	July 1- Sept. 30 — 1er juill.- 30 sept.	Oct. 1- Dec. 31 — 1er oct.- 31 déc.	Jan. 1- Dec. 31 — 1er janv.- 31 déc.
Production workers, man-hour statistics — Quarterly and annual — Employés à la production, statistique des heures-hommes — Tri-mestrielle et annuelle:					
Man-hours worked and paid — Heures-hommes travaillées et payées	312,347	324,584	313,264	314,838	1,265,033
Man-hours not worked but paid — Heures-hommes non travaillées mais payées	15,807	20,830	41,859	22,826	101,322
<u>Total</u>	328,154	345,414	355,123	337,664	1,366,355

GLOSSARY OF TERMSGLOSSAIRE DES TERMESBarrel Miles

One barrel of oil moved one mile; ton miles are calculated by converting barrel miles of oil to the equivalent weight in short tons. Trunk line system barrel miles only are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems, together with the fact that gathering systems have a very short average commodity mile movement, and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total.

Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:

Crude oil - A naturally occurring liquid hydrocarbon.

Condensate - A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

Pentanes plus - A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

Deliveries

Volumes of oil measured at delivery point.

Deliveries to Other Carriers United States

Canadian oil held in bond in United States for re-entry into Canada.

Gross Receipts and Deliveries

The receipts or deliveries of all pipeline companies in Canada including intercompany transfers.

Inventory Changes

Changes of oil held by the pipe lines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

Liquefied Petroleum Gases

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased tempera-

Mille-baril

Un baril de pétrole transporté pour une distance d'un mille; on calcule les milles-tonnes en changeant les milles-barils de pétrole au poids équivalent en tonnes courtes. Seul les milles-barils des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de recueillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajoutera qu'un très petit pourcentage au total.

Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

Pétrole brut - Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

Condensat - Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

Pentanes plus - Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

Livraisons à d'autres transporteurs, États-Unis

Pétrole canadien en admission temporaire aux États-Unis, à destination du Canada.

Arrivages et livraisons bruts

Les arrivages ou les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

Variations de stocks

Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux États-Unis.

Gaz de pétrole liquéfiés

Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les

GLOSSARY OF TERMS - Continued

ture. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

Net Deliveries

The unduplicated deliveries of all pipe line companies in Canada.

Net Receipts

The unduplicated receipts of all pipe line companies in Canada.

Line Losses and Unaccounted For

A residual item which includes oil lost due to pipe line handling and other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc.

Pipe Line Systems

Various types of pipe lines and ancillary facilities such as pumping stations, gathering and/or trunk lines, parallel lines, loops, etc.

Receipts

Oil received by the pipe line company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from refineries.

Refined Petroleum Products

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

System Miles

The number of miles over which a pipe line system operates regardless of the number of pipe lines in the system. For example, Interprovincial Pipe Line Company operates a pipe line system from Edmonton to Regina, a distance of 438 system miles, but there are two pipe lines in this system for an aggregate 876 pipe line miles.

Transfers

Movements of petroleum between two different pipe line companies.

GLOSSAIRE DES TERMES - suite

gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

Livraisons nettes

Les livraisons non répétées de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Arrivages nets

Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Fuites et autres pertes

Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexplicables ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

Réseaux d'oléoducs

Divers types d'oléoducs et d'installations accessoires tels que les stations de pompage, les tronçons collecteurs ou principaux, les lignes parallèles, les boucles, etc.

Arrivages

Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des gueules de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; des raffineries.

Produits pétroliers raffinés

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

Milles de réseau

Le nombre de milles le long desquels un réseau fonctionne, quel que soit le nombre d'oléoducs dans le réseau. Par exemple, l'Interprovincial Pipe Line Company exploite un réseau d'Edmonton à Régina, soit une distance de 438 milles de réseau, mais il y a deux oléoducs dans ce réseau pour un total de 876 milles d'oléoducs.

Transferts

Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

GLOSSARY OF TERMS - ConcludedTransportation Sectors

- (a) Gathering lines: Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery to a common collection point, or points.
- (b) Trunk lines: Pipe lines generally of larger diameter running from the common collection point or points, to refineries, to other pipe line systems, or to termination points such as bulk plants, truck and rail loading facilities, etc. Includes parallel and looped lines.

Definitions of the financial accounts may be found in "Oil Pipe Line Uniform Accounting Regulations", published by the National Energy Board.

GLOSSAIRE DES TERMES - finSecteurs de transport

- a) Tronçons collecteurs ou conduites secondaires: Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifère à un ou plusieurs points communs de collecte.
- b) Tronçons principaux ou conduites principales: Oléoducs généralement d'un plus grand diamètre allant du ou des points communs de collecte aux raffineries, à d'autres réseaux ou à d'autres destinations telles que les réservoirs de stockage, ou des installations pour le chargement des camions, des trains, etc.

Les termes de comptabilité sont définis dans les "Règlements de normalisation de la comptabilité des oléoducs" publiés par l'Office national de l'énergie.

